3 1761 11726536 3

Government
Publications

Government
Publications


Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

https://archive.org/details/31761117265363

'ALOGUE 57-206 ANNUAL

CATALOGUE 57-206 ANNUEL

Government Publications

lectric ower tatistics

OLUME III

971

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME III

1971

LIBRARY
OCT 31 1972
UNIVERSITY OF TORONTO

Statistics Canada Statistique Canada

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME III

Formerly Catalogue 57-504 Occasional

Auparavant catalogue 57-504 Hors Série

Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment
as at December 31, 1971

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électrigues au 31 décembre, 1971

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1972 - Octobre
6503-520

Price—Prix: $1.50

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME III

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Heading Explanations and Notes	7
Codes	10
Review of Survey Results	13
Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity	15
Section	
1. Hydro Equipment	16
2. Steam Equipment	58
3. Internal Combustion Equipment	81
4. Gas Turbine Equipment	109

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Explication des titres et des notes	7
Codes	10
Revue des résultats de l'enquête	13
Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques	15
Section	
1. Installations hydro-électriques	16
2. Installations thermiques à vapeur	58
3. Installations thermiques à combustion interne	81
4. Installations de turbine à gaz	109

SYMBOLS

The interpretation of the symbols and abbreviations used in the tables throughout this publication is as follows:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

DC in frequency column, indicates direct current equipment.

R following date of manufacture indicates unit of equipment rebuilt at that date.

S after main generator indicates generator on standby.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels et les abréviations qui ont été utilisés dans tous les tableaux de la présente publicatio doivent être interprétés comme suit:

.. nombres indisponibles

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

DC dans la colonne des fréquences indique qu'il s'agit de matériel à courant continu.

R à la suite de la date de fabrication indique qu'il s'ag de matériel remis à neuf à cette date.

S après générateur principal indique générateur en réserv

INTRODUCTION

The compilations for this edition of the Inventory of Prime Mover and Electrical Generating Equipment were produced on a computer using simulation programming. The computerization of this report necessitated the extensive use of abbreviations and codes. A list of these abbreviations and codes, together with explanatory notes may be found on Page 7. It also should be noted that because of space limitations all data have been rounded to the nearest whole number hence 125.7 will appear as 126. The survey for this report was conducted by Statistics Canada (formerly the Dominion Bureau of Statistics) with the cooperation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime mover and generating equipment installed as at December 31, 1971. With few exceptions, survey coverage is confined to utilities and companies which have a total generating capacity of 500 kw. or over and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Plants operated by each utility or company are listed alphabetically and the generator units are listed in chronological sequence.

Between the two world wars, three editions of a Directory of Central Electric Stations were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtained from plants located in what is now the Province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled "Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment" were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report will be published on an annual basis.

Les opérations qui ont permis d'établir la présente édition de l'Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques ont été effectuées sur ordinateur, par un programme à modèle simulé. L'automatisation de la publication a nécessité le recours intensif à des abréviations et à des codes. Une liste de ces abréviations et de ces codes, suivie de notes explicatives, est à la page 7. Il faut également noter que le manque de place nous a amenés à arrondir toutes les données au nombre entier le plus rapproché, ainsi pour 125.7 on donnera 126. L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par statistique Canada (antérieurement le Bureau fédéral de la statistique) avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1971. Sauf quelques exceptions la couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés dont la puissance génératrice totale est de 500 kW. ou plus et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, et les générateurs figurent dans l'ordre chronologique.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un répertoire des centrales électriques ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les usines productrices des grandes centrales électriques. Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, des publications ont paru en 1958, 1961 et 1966, et un dernier rapport sous le titre "Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques" a paru en 1969. Commençant avec l'édition de 1971, ce rapport sera publié à chaque année.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

Hydro Equipment

PLANT NAME — where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned

WATER SUPPLY — name of lake, creek, river or reservoir

CO-ORDINATES LAT LONG — geographical co-ordinates latitude longitude

OPERATING HEAD IN FEET MAX MIN NORM — operating head given in feet, the average annual maximum, minimum and normal

AV AN FLOW CFS — average annual flow through the turbines in cubic feet per second

YEAR — year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963

MFR — manufacturer

RUNNER — see Codes page 10

RPM — revolutions per minute

HEAD — design head given in feet

HP — horsepower

MOMENT OF INERTIA — in millions of pounds-feet^2

FREQ — frequency

KVA — kilovolt-amperes

POWER FACTOR — expressed as a per cent

KW — kilowatts

Steam Equipment

PLANT NAME — where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned

CO-ORDINATES LAT LONG — geographical co-ordinates latitude longitude

YEAR — year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963

MFR — manufacturer

STEAM PSIG F — steam conditions shown in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Centrales hydro-électriques

NOM DE LA CENTRALE — lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)

SOURCE HYDRAULIQUE — nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir

COORDONNÉES LAT LONG — coordonnées géographiques latitude longitude

HAUTEUR DE CHUTE EN PIEDS MAXI MINI NORM — hauteur de chute en pieds, moyenne annuelle maximum, minimum et normale

DÉBIT ANNUEL MOYEN — débit annuel moyen, en pieds cubes par seconde

ANNÉE — année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)

FAB — fabricateur

TURBINE — voir Codes page 10

T/MN — nombre de tours à la minute

HAUT DE CHUT — hauteur théorique de chute, en pieds

HP — puissance en cheval vapeur

MOMENT D'INERTIE — en millions de livres-pieds carrés

FREQ — fréquence

KVA — kilovolts-ampères

FACT PUISS — facteur de puissance, exprimé en pourcentage

KW — kilowatts

Centrales thermiques à vapeur

NOM DE LA CENTRALE — lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)

COORDONNÉES LAT LONG — coordonnées géographiques latitude longitude

ANNÉE — année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)

FAB — fabricateur

VAPEUR PSIG F — pression dynamique de la vapeur en livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES — Continued

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES — suite

Steam Equipment — Concluded

Centrales thermiques à vapeur — fin

STEAM LB/HR OOO S	— steam production in thousands of pounds per hour
FUEL AND FIRING	— type of fuel, see Codes page 10 and, in the case of coal, the method of firing, see Codes page 10
TYPE	— see Codes page 10
THROTTLE PSIG F	— throttle conditions in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit
RPM	— revolutions per minute
MAX CONT KW	— maximum continuous kilowatt rating
COOL-ANT	— coolant, see Codes page 10
FREQ	— frequency
KVA	— kilovolt-amperes
POWER FACTOR	— expressed as a per cent
KW	— kilowatts

VAPEUR MLIV/H	— production de vapeur en milliers de livres par heure
COMB ET CHAUF	— type de combustible: voir Codes, page 10, et, pour le charbon, les méthodes de chauffe, page 10
TYPE	— voir Codes page 10
SOUPAPE PSIG F	— pression dynamique à la soupape, en livres par pouce carré, et température en degrés Fahrenheit
T/MN	— nombre de tours à la minute
MAX CONT KW	— puissance nominale maximum continue en kilowatts
RE-FRIG	— réfrigérant, voir Codes, page 10
FREQ	— fréquence
KVA	— kilovolts-ampères
FACT PUISS	— facteur de puissance, exprimé en pourcentage
KW	— kilowatts

Internal Combustion

Centrales thermiques à combustion interne

PLANT NAME	— where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned
CO-ORDINATES LAT LONG	— geographical co-ordinates latitude longitude
YEAR	— year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963
MFR	— manufacturer
TYPE	— see Codes page 11
FUEL	— see Codes page 10
CYCLE	— see Codes page 11
SUPER-CHARGED	— supercharged, see Codes page 11
CYLINDERS	— number of cylinders
RPM	— revolutions per minute
HP	— horsepower
FREQ	— frequency
KVA	— kilovolt-amperes

NOM DE LA CENTRALE	— lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)
COORDONNÉES LAT LONG	— coordonnées géographiques latitude longitude
AN-NÉE	— année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)
FAB	— fabricateur
TYPE	— voir Codes, page 11
CARB	— voir Codes, page 10
CYCLE	— voir Codes, page 11
SUR-COMPRI-MÉ	— surcomprimé, voir Codes, page 11
CYLINDRES	— nombre de cylindres
T/MN	— nombre de tours à la minute
HP	— puissance en cheval vapeur
FREQ	— fréquence
KVA	— kilovolts-ampères

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES — Concluded

Internal Combustion — Concluded

POWER FACTOR	— expressed as a per cent
KW	— kilowatts

Gas Turbine

PLANT NAME	— where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned
CO-ORDINATES LAT LONG	— geographical co-ordinates latitude longitude
YEAR	— year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963
MFR	— manufacturer
FUEL	— see Codes page 10
CYCLE	— see Codes page 11
TURBINE INLET TEMP F	— turbine inlet temperature in degrees Fahrenheit
PRESSURE RATIO	— pressure ratio
NO OF SHAFTS	— number of shafts
SHAFTS SPEEDS RPM	— revolutions per minute for each of the shafts
KW CAPACITY AT AMBIENT 0°F 80°F	— the kilowatt capacity at ambient temperatures of 0 and 80 degrees Fahrenheit
COOLANT	— coolant, see Codes page 10
FREQ	— frequency
KVA	— kilovolt-amperes
POWER FACTOR	— expressed as a per cent
KW	— kilowatts

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES — fin

Centrales thermiques à combustion interne — fin

FACT PUISS	— facteur de puissance, exprimé en pourcentage
KW	— kilowatts

Installations de turbines à gaz

NOM DE LA CENTRALE	— lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)
COORDONNÉES LAT LONG	— coordonnées géographiques latitude longitude
ANNÉE	— année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)
FAB	— fabricateur
COMB	— voir Codes, page 10
CYCLE	- voir Codes, page 11
TURBINE TEMP F	— température d'admission à la turbine en degrés Fahrenheit
RAPPORT DE PRESS	— rapport de pression
NOMBRE D'ARBRES	— nombre d'arbres
ARBRES T/MN	— vitesse de rotation des arbres en tours à la minute
PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0°F 80°F	— puissance en kilowatt et aux tem- — pératures ambiantes de 0 degrés et de 80 degrés Fahrenheit
REFRIG	— réfrigérant, voir Codes, page 10
FREQ	— fréquence
KVA	— kilovolts-ampères
FACT PUISS	— facteur de puissance exprimé en pourcentage
KW	— kilowatts

CODES

Hydro-electric Equipment

Water Supply:
- B Bay
- BRK Brook
- C Canal
- CRK Creek
- HBR Harbour
- L Lake
- R River

Type of Runner:
- IP Impulse Pelton
- RF Reaction Francis
- RPF Reaction fixed propeller
- RPK Reaction adjustable propeller – Kaplan

Centrales hydro-électriques

Source hydraulique:
- B Baie
- BRK Ruisseau
- C Canal
- CRK Ruisseau
- HBR Port
- L Lac
- R Fleuve ou rivière

Type de turbine:
- IP À action, Pelton
- RF À réaction, Francis
- RPF À réaction, à hélice fixe
- RPK À réaction, à pales orientables, Kaplan

Steam Equipment

Fuel:
- C Coal
- E Electric
- F Blast furnace gas
- G Natural gas
- K Coke oven gas
- O Oil
- Q Black liquor
- R Grain refuse
- V Uranium
- W Wood refuse
- X Waste heat
- Z Waste gas

Method of Firing (Coal):
- D Dutch oven
- H Hand
- P Pulverized
- S Stoker
- V Conveyer
- Y Cyclone

Type of Prime Mover:
- B Back pressure
- C Condensing
- D Double extraction
- E Extraction
- P Pass out

Coolant:
- A Air
- C Oil and air
- H Hydrogen
- O Oil
- W Water

Centrales thermiques à vapeur

Combustible:
- C Charbon
- E Électricité
- F Gaz de haut fourneau
- G Gaz naturel
- K Gaz de four à coke
- O Mazout
- Q Bas produits de pulpe
- R Criblures de céréales
- V Uranium
- W Déchets de bois
- X Récupération thermique
- Z Gaz de récupération

Méthode de chauffe (charbon):
- D Indirecte
- H Chargement à la main
- P Au pulvérisé
- S Chargeur mécanique
- V À bande transporteuse
- Y Foyer cyclone

Type de moteurs primaires:
- B À contre-pression
- C À condenseur
- D À double prélèvement
- E À prélèvement
- P À soutirage continu

Réfrigérant:
- A Atmosphérique
- C Air et huile
- H Hydrogène
- O Huile
- W Eau

Internal Combustion and Gas Turbine Equipment

Fuel:
- B Blast furnace gas
- C Crude oil
- D Diesel oil
- E Gasoline
- F Flare gas
- G Natural gas
- L Liquefied petroleum gases
- O Oil (light fuel oil)
- P Propane
- R Residual oil

Coolant (Gas Turbine):
- A Air
- C Oil and air

Centrales à combustion interne et à turbines à gaz

Combustible/carburant:
- B Gaz de haut fourneau
- C Pétrole brut
- D Carburant diesel
- E Essence
- F Gaz exédentaire
- G Gaz naturel
- L Gaz de pétrole liquéfié
- O Mazout (mazout léger)
- P Propane
- R Produits résiduaires du pétrole

Réfrigérant (pour turbines à gaz):
- A Atmosphérique
- C Huile et air

CODES – Continued – suite

Internal Combustion and Gas Turbine Equipment – Concluded

Cycle (Gas Turbine):
- S Simple
- R Regenerating

Super Charged (Internal Combustion):
- N No
- Y Yes

Type of Engine (Internal Combustion):
- D Diesel
- S Spark

Cycle (Internal Combustion):
- 2 Two cycle
- 4 Four cycle

Centrales à combustion interne et à turbines à gaz – fin

Cycle (turbines à gaz):
- S Simple
- R Régénération

Surcomprimé (Combustion interne):
- N Non
- Y Oui

Type de moteur (Combustion interne):
- D Diesel
- S À allumage électrique

Cycle (Combustion interne):
- 2 Deux temps
- 4 Quatre temps

Electric Equipment Manufacturers – Fabricateurs d'équipements électriques

AB	Allis Chalmers Bullock	CZ	Crocker Wheeler
AC	Allis Chalmers		
AD	Anderson	DA	Dale Electric
AE	Associated Electrical Industries	DB	Dominion Bridge
AG	Amme, Gieseche and Konegen	DD	Detroit Diesel
AI	Atlas Imperial	DE	Dominion Engineering Works
AL	American Locomotive	DI	Doble-Caledonia Iron Works
AM	American Motors	DK	Dick-Kerr
AN	W.H. Allen & Sons	DL	Delaval Steam Turbine
AS	Ames	DM	Dorman
AT	Atlas	DO	Delco
AW	Armstrong Whitworth	DT	Dominion Turbine
AX	Associated Electrical Industries & Canadian General Electric	DZ	Deutz
		EA	English Electric of Canada
BB	Brown-Boveri	EC	Electric Construction
BC(BI)	Burke Electric	ED	Edge Moor Iron
BF	Babcock-Wilcox and Goldie McCulloch	EE	English Electric
BJ	Bemac	EF	Enterprise Engine and Foundry
BK	Blackstone	EI	Erie City Iron Works
BL	Baldwin	EL	Elliot
BM	Bellis and Morcom	EM	Electric Machinery
BO	Boving	EN(EU)	Engler Electric
BP	Bruce Peebles	EO	Electro Motors
BR	Brush Electric	ES	E.M. Synchrondus
BS	Bessemer	EW	Escher Wyss
BT	British Thomson Houston		
BV	Buda	FC	Fraser and Chalmers
BW	Babcock-Wilcox	FE	Forenade Electrika
BX	S. Barber	FM	Fairbanks Morse
		FP	F.W. Packagé
CA	Canadian Allis-Chalmers	FW	Foster Wheeler
CB	Cooper Bessemer		
CC	Canadian Crocker Wheeler	GA	Gabriel
CD	Cummins Onan	GC	General Electric of England
CE	Combustion Engineering	GE	General Electric
CF	Canadian Fairbanks Morse	GG	Gilbert, Gilkes, Gordon
CG	Canadian General Electric	GI	Giggs
CH	Charles Barber	GM	General Motors
CI	Canadian Ingersoll Rand	GO	Goldie McCulloch
CJ	Cleveland		
CM	Columbia Electric	HA	Haus Allis
CN	Century	HC	Houchin
CO	Cleaver Brooks	HE	Hercules
CP	Compton Parkinson	HM	Hamilton
CQ	Cegelec	HP	Howden Parsons
CR	W.M. Cramp	HR	Harland
CS	Curtis	HS	Hawker-Siddeley-Brush International
CT	Caterpillar	HW	J. Howden
CU	Cummins Engine	HY	Holyoke
CV	Canadian Vickers		
CW	Canadian Westinghouse	IE	Ideal Electric
CX	Climax	IG	International General Electric
CY	Crosseley Brothers	IH	International Harvester

CODES — Concluded — fin

IJ	John Inglis
IM	Imperial Electric Co.
IP	I.P. Morris
IR	Ingersol Rand
JL	James Leffel
JN	Jenkes Machine
JO	A. Johnson
JT	John Thompson Leorand
JV	J.M. Voith
KA	Kato Engineering
KM	Karlstads Mekaniska Werkstad
KR	Kerr
LA	Louis Allis
LB	Lister Blackstone
LD	Lancashire Dynamo and Motor
LE	E. Leonard
LI	Lister
LS	Laurence Scott
LT	Leittel
MA	Marathon
MB	Mercedes-Benz
MC	F.M. McLaren
MD	Murphy Diesel
ME	Mercier Machinery
MG	Mitsui
MH	Marine Industries Ltd.
MI	S. Morgan Smith Inglis
ML	Mirrless Diesel Engineering
MM	Motoren-Werke-Mannheim
MO	Moore
MP	Mather and Platt
MR	Mirrless Bickerton and Daye
MS	Mitsubishi
MT	Moore Steam Turbine
MU	Murray
MV	Metropolitan-Vickers
MW	Montreal Locomotive Works
MY	Montreal Armature Works
NA	National
NB	Nohab
NE	National Engineering
NF	Nanaimo Foundry
NN	Newport News Shipbuilding
NO	Nordberg
NP	Nohab Polar
NS	National Supply
NY	Neyrpic
OE	Oerlikon
ON	Onan
OR	Orenda
PC	C.A. Parson
PD	Pelton Doble
PE	Palmer Electric
PI	Platt Iron Works
PN	Chicago Pneumatic
PS	Puget Sound Machinery
PV	Petbow Vulcan
PW	Pelton Water Wheel
PX	David Paxman
PY	Pratt & Whitney
RE	Robb Engineering
RH	Ruston and Hornsby
RO	Rodney Hunt Machine
RP	Ruston Paxman
RR	Rolls Royce Avon Mark
RU	Russel-Hipwell Lister
RW	Robb Water Tube
SC	Schoonmaker
SE	Skinner Engineering
SG	Swedish General Electric
SH	Stahl Laval
SL	Superior Ideal
SM	S. Morgan Smith
SP	Spanner
SQ	Stephens
SR	Swedish General Electric & Stahl Laval
SS	Siemens-Schuckert
ST	Stamford
SU	Sulzer
TA	Tamper
TI	Toronto Iron Works
TO	Toshiba
VA	Vancouver Iron Works
VE	Vancouver Engineering Works
VI	Vickers
VJ	Vickers Keeler
VK	Vickers Kidwell
VO	Volvo
VS	Vulcan Stirling
VU	Vulcan Iron Works
VV	Vivian Engines
WC	Worthington
WE	Western Electric
WH	William Hamilton
WI	Wisconsin
WK	William Kennedy
WM	Worthington-Moore
WP	Worthington Pump
WS	Welman Seaver Morgan
WU	Waukesha Motor
WW	Wicker Water Tube
WX	White
WY	Westinghouse
YA	Yaron

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Total installed generating capacity in Canada as at December 31, 1971 increased 93.7 % to 46,675,733 kw. from the 1961 figure of 24,091,368 kw. This increase is equal to a compound growth rate of 6.8 % per annum. The table following gives further comparisons between provinces, type of generator and type of ownership.

The increasing importance of steam plants is clearly shown, and though this trend will continue, especially with the development of nuclear power, the next few years will see the completion of several large hydro projects.

In the past two years alone, installed generator capacity in steam plants increased by 29.7 % going from 11,244,305 kw. on December 31, 1969 to 14,585,475 kw. on December 31, 1971. The Hydro Electric Power Commission of Ontario was largely responsible for the increase with the addition of 1,000,000 kw. generating capacity to its Lambton installation and 1,080,000 kw. at Pickering. During the same period, the increase in capacity of hydro plants reflected a less spectacular gain when expressed in percentage form (13.2 %), but nevertheless in actual capacity represented a slighthly higher increase than the growth in steam plants. Of the 3,569,986 kw. increase in hydro plant capacity, Quebec Hydro Electric Commission's Manic 5 power project, which began producing energy in 1970 accounted for 1,292,000 kw. and Churchill Falls (Labrador) Corporation accounted for another 950,000 kw.

The large decrease in private utility ownership was due mainly to the acquisition of several large private utilities by provincially owned utilities in the earlier part of the period. Among the larger hydro-electric plants in Canada are:

Churchill Falls (Labrador) Corporation:

Churchill Falls, Labrador	950,000 kw.

Quebec Hydro Electric Commission:

Beauharnois	1,574,260 kw.
Bersimis No. 1	912,000 kw.
Manic No. 2	1,015,200 kw.
Manic No. 5	1,292,000 kw.

Hydro Electric Power Commission of Ontario:

Sir Adam Beck	1,638,250 kw.
Robert H. Saunders	912,000 kw.

British Columbia Hydro and Power Authority:

Gordon Shrum	1,362,000 kw.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En date du 31 décembre 1971, la puissance génératrice installée s'est élevée de 93.7 %, soit, à 46,675,733 kW. par rapport à 24,091,368 kW. le 31 décembre 1961. Cette augmentation est égale à un taux composé de croissance de 6.8 % par année. Le tableau suivant présente en plus des comparaisons entre provinces, les types de générateurs ainsi que les catégories d'entreprises.

L'importance croissante des centrales thermiques à vapeur est clairement démontrée, et même si cette tendance se continuera, étant donné le développement de l'énergie nucléaire, nous verrons dans les prochaines années la réalisation de plusieurs projets hydro-électriques immenses.

Au cours des deux dernières années seulement, la puissance génératrice installée des centrales thermiques à vapeur a augmenté de 29.7 %, passant de 11,244,305 kW. au 31 décembre 1969 à 14,585,475 kW. au 31 décembre 1971. La "Hydro Electric Power Commission of Ontario" a été en grande partie responsable du changement ayant augmenté de 1,000,000 kW. la puissance génératrice de la centrale de Lambton et de 1,080,000 kW. celle de Pickering. Durant la même période, l'augmentation de la puissance génératrice dans les installations hydro-électriques semble indiquer une plus faible croissance quand le taux est exprimé sous forme de pourcentage (13.2 %). Par contre, l'augmentation réelle de la puissance génératrice dans ces installations se chiffre à un niveau légèrement supérieur à celui des centrales thermiques à vapeur soit à 3,569,986 kW. de plus qu'en 1969. Par l'ouverture en 1970 de la centrale Manic 5, La Commission Hydro-électrique de Québec contribuait 1,292,000 kW. à cette augmentation et Churchill Falls (Labrador) Corporation, un autre 950,000 kW.

Le déclin du nombre d'entreprises privées s'explique par le fait que plusieurs d'entre elles furent acquises par l'entreprise publique provinciale au commencement de la période. Parmi les plus grosses centrales hydro-électriques au Canada, on cite:

Churchill Falls (Labrador) Corporation:

Churchill Falls, Labrador	950,000 kW.

La Commission hydro-électrique de Québec:

Beauharnois	1,574,260 kW.
Bersimis No. 1	912,000 kW.
Manic No. 2	1,015,200 kW.
Manic No. 5	1,292,000 kW.

La "Hydro Electric Power Commission of Ontario":

Sir Adam Beck	1,638,250 kW.
Robert H. Saunders	912,000 kW.

La "British Columbia Hydro and Power Authority":

Gordon Shrum	1,362,000 kW.

REVIEW OF SURVEY RESULTS — Concluded

The 4 largest steam plants are the Lakeview (2,400,000 kw.), Lambton (2,000,000 kw.), Richard L. Hearn (1,200,000 kw.) and Pickering (1,080,000 kw.) plants of Ontario Hydro.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE — fin

Les 4 plus grosses centrales thermiques à vapeur sont la Lakeview (2,400,000 kW.), la Lambton (2,000,000 kW.), la Richard L. Hearn (1,200,000 kW.) et la Pickering (1,080,000 kW.) centrales de "Ontario Hydro".

	Installed generator capacity — Puissance génératrice installée				
	Percentage Total Pourcentage		Kilowatt		Percentage increase 1961-1971 Accroissement en pourcentage
	1961	1971	1961	1971	
Type					
Hydro — Hydro-électrique	78.9	65.6	19,018,807	30,601,099	60.9
Steam — Thermique à vapeur	17.9	31.2	4,310,475	14,585,475	238.4
Internal combustion — Combustion interne	1.6	1.1	378,509	505,567	33.6
Gas turbine — Turbine à gaz	1.6	2.1	383,577	983,592	156.4
Province					
Newfoundland — Terre-Neuve	1.3	5.1	322,237	2,353,457	630.3
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	.2	.2	37,396	92,241	146.7
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2.2	2.1	520,248	970,541	86.6
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	1.8	2.6	441,700	1,220,349	176.3
Québec	37.9	31.7	9,138,934	14,784,854	61.8
Ontario	32.2	32.1	7,760,761	14,992,906	93.2
Manitoba	4.5	4.5	1,087,959	2,100,025	93.0
Saskatchewan	3.3	3.3	785,287	1,532,860	95.2
Alberta	3.9	5.7	931,529	2,678,999	187.6
British Columbia — Colombie-Britannique	12.5	12.4	3,000,011	5,798,069	93.3
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	.1	.2	32,250	91,322	183.2
Yukon	.1	.1	33,056	60,110	81.8
Ownership — Catégorie					
Private — Services privés	24.6	11.3	5,927,079	5,277,243	— 11.0
Public — Services publics	56.3	77.3	13,565,063	36,091,981	166.1
Industry — Établissements industriels	19.1	11.4	4,599,226	5,306,509	15.4
Total Canada	...	...	24,091,368	46,675,733	93.7

Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity as at December 31, 1971

Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1971

	Prime movers — Moteurs primaires		Generators — Générateurs				
	Total		Total		Publicly-operated utilities — Services des entreprises publiques	Privately-operated utilities — Services des entreprises privées	Industries — Établissements industriels
	hp.	kw. — kW	kva. — kVa	kw. — kW			
All equipment — Tout genre							
Newfoundland — Terre-Neuve	...	...	2,610,428	2,353,457	810,729	1,458,025	84,703
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	...	...	109,996	92,241	6,891	85,350	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	...	...	1,165,377	970,541	562,728	317,243	90,570
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	...	...	1,419,825	1,220,349	1,065,672	31,840	122,837
Québec	...	...	16,780,763	14,784,854	11,390,728	1,018,680	2,375,446
Ontario	...	...	16,910,825	14,992,906	14,072,934	340,170	579,802
Manitoba	...	...	2,381,706	2,100,025	2,093,025	—	7,000
Saskatchewan	...	...	1,773,990	1,532,860	1,376,370	106,740	49,750
Alberta	...	...	3,069,722	2,678,999	661,491	1,858,810	158,698
British Columbia — Colombie-Britannique	...	...	6,619,135	5,798,069	3,926,696	48,730	1,822,643
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	...	...	105,960	91,322	79,357	4,405	7,560
Yukon	...	...	73,324	60,110	45,360	7,250	7,500
Total	...	...	53,021,051	46,675,733	36,091,981	5,277,243	5,306,509
Hydro-electric — Hydro-électrique							
Newfoundland — Terre-Neuve	2,586,860	...	2,098,505	1,924,816	459,920	1,400,761	64,135
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	—	...	—	—	—	—	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	220,420	...	196,948	161,831	106,508	50,323	5,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	803,693	...	640,863	569,875	524,835	30,840	14,200
Québec	19,027,161	...	15,879,143	13,766,286	10,461,733	1,016,380	2,288,173
Ontario	9,769,281	...	7,663,776	7,009,614	6,423,298	332,310	254,006
Manitoba	2,207,000	...	1,826,050	1,625,350	1,625,350	—	—
Saskatchewan	775,000	...	624,000	566,880	447,840	106,740	12,300
Alberta	898,053	...	690,212	615,700	—	615,700	—
British Columbia — Colombie-Britannique	6,121,410	...	4,903,806	4,299,247	2,822,592	48,530	1,428,125
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	47,250	...	36,200	35,360	32,000	—	3,360
Yukon	34,640	...	30,862	26,140	24,490	1,650	—
Total	42,490,768	...	34,590,365	30,601,099	22,928,566	3,603,234	4,069,299
Steam — Thermique à vapeur							
Newfoundland — Terre-Neuve	...	347,600	409,422	346,600	300,000	30,000	16,600
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	...	70,500	83,887	70,500	—	70,500	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	...	776,050	930,013	775,220	425,250	265,000	84,970
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	...	618,440	741,655	619,252	510,615	—	108,637
Québec	...	674,930	795,226	926,150(1)	850,000	—	76,150
Ontario	...	7,614,980	8,801,665	7,607,771	7,284,200	—	323,571
Manitoba	...	423,000	492,600	423,000	419,000	—	4,000
Saskatchewan	...	830,000	987,517	836,000	813,000	—	23,000
Alberta	...	1,824,577	2,081,554	1,820,952	573,791	1,117,000	130,161
British Columbia — Colombie-Britannique	...	1,108,420	1,319,323	1,159,430	810,000	—	349,430
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	...	600	705	600	600	—	—
Yukon	...	—	—	—	—	—	—
Total	...	14,289,097	16,643,567	14,585,475	11,986,456	1,482,500	1,116,519
Internal combustion — Combustion interne							
Newfoundland — Terre-Neuve	81,936	..	67,101	53,741	36,659	13,114	3,968
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	9,935	..	8,609	6,891	6,891	—	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	12,425	..	10,616	8,490	5,970	1,920	600
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	11,537	..	9,807	7,847	6,847	1,000	—
Québec	83,602	..	70,394	56,418	42,995	2,300	11,123
Ontario	51,725	..	42,365	34,021	23,936	7,860	2,225
Manitoba	34,923	..	30,056	23,875	20,875	—	3,000
Saskatchewan	58,171	..	51,373	41,100	26,650	—	14,450
Alberta	60,866	..	50,456	40,960	1,500	23,110	16,350
British Columbia — Colombie-Britannique	199,800	..	171,631	144,392	103,604	200	40,588
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	78,849	..	67,180	53,862	45,257	4,405	4,200
Yukon	48,386	..	42,462	33,970	20,870	5,600	7,500
Total	732,155	..	622,050	505,567	342,054	59,509	104,004
Gas turbine — Turbine à gaz	kw. — kW at — à 0° F	kw. — kW at — à 80° F					
Newfoundland — Terre-Neuve	28,000	24,300	35,400	28,300	14,150	14,150	—
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	14,500	13,500	17,500	14,850	—	14,850	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	27,500	22,000	27,800	25,000	25,000	—	—
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	27,000	20,000	27,500	23,375	23,375	—	—
Québec	42,960	33,000	36,000	36,000	36,000	—	—
Ontario	374,790	273,550	403,019	341,500	341,500	—	—
Manitoba	31,320	23,400	33,000	27,800	27,800	—	—
Saskatchewan	105,000	69,900	111,100	88,880	88,880	—	—
Alberta	196,560	140,580	247,500	201,387	86,200	103,000	12,187
British Columbia — Colombie-Britannique	233,364	165,550	224,375	195,000	190,500	—	4,500
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	1,725	1,500	1,875	1,500	1,500	—	—
Yukon	—	—	—	—	—	—	—
Total	1,082,719	787,280	1,165,069	983,592	834,905	132,000	16,687

(1) Includes Atomic Energy of Canada's 250,000 kw. station at Gentilly which, due to lack of details, does not appear in Section 2. — Comprend la centrale Gentilly (puissance de 250,000 kW.) de l'Énergie atomique du Canada, laquelle, par raison d'insuffisance de détails, n'est pas comprise dans la section 2.

SECTION 1. HYDRO EQUIPMENT

SECTION 1. INSTALLATIONS HYRRO-ELECTRIQUES

HYDRO							X MAIN TURBINES							X MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE																				
AMERICAN SMELTING & REFINING CO																				
BUCHANS	48 49	56 52																		
BUCHANS LAKE			170	157	163		27 JV	RF	600	163	2600	27 JV		6900	50	2200	80	1760
											2,600					2,200		1,760
											2,600					2,200		1,760
BOWATER POWER CO LTD																				
DEER LAKE	49 10	57 25																		
GRAND L			265	253	261	4670	25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	50	13300	85	11305
							25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	60	13300	85	11305
							25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	60	13275	85	11284
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	11284
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	11284
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	11284
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13300	85	11305
							29 NN	RF	214	247	29000	29 NN	5	6000	50	24000	95	22800
							29 NN	RF	214	247	31500	29 NN	5	6000	50	24800	95	23500
											172,500					141,800		125,351
WATSONS BROOK	48 57	57 57																		
CORNER BRK			579	573	576	143	58 EE	RF	1000	559	6000	58 EE		4160	50	5100	90	4600
							58 EE	RF	1000	559	6000	58 EE		4160	50	5100	90	4600
											12,000					10,200		9,200
											184,500					152,000		134,551
CHURCHILL FALLS (LABRADOR) CORPORATION																				
CHURCHILL FALLS																				
CHURCHILL RIVER			1057	999	1025		71 DE	RF	200	1025	648000	71 CG	178	15000	60	500000	95	475000
							71 MH	RF	200	1025	648000	71 MH	178	15000	60	500000	95	475000
											1,296,000					1,000,000		950,000
											1,296,000					1,000,000		950,000
IRON ORE CO OF CANADA																				
MENIHEK	54 28	66 36																		
MENIHEK L			36	29	35	5000	54 CA	RPF	150	34	6000	54 CW	2	6900	60	5000	85	4250
							54 CA	RPF	150	34	6000	54 CW	2	6900	60	5000	85	4250
							60 KM	RPK	150	40	13500	60 CW	6	6900	60	12000	85	10200
											25,500					22,000		18,700
											25,500					22,000		18,700
NFLD LIGHT & POWER CO																				
CAPE BROYLE	47 05	52 57																		
HORSE CHOPS R			191	183	186	325	52 CV	RF	360	176	7600	52 CW		6900	60	7000	85	6000
											7,600					7,000		6,000
FALL POND	46 56	55 22																		
OVERFALL BROOK			52	48	50	3	39 JV	RF	600	50	500	39 WY		2300	60	500	80	400
											500					500		400

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES								X TURBINES PRINCIPALES X								GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-	 NEE	 TUR- BINE	 T/MN	HAUT DE CHUT	 HP	FAB AN-	 NEE	MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
HEARTS CONTENT SOUTHERN COVE BRK	47 52	53 22	155	147	150	10	60	EE	RF	514	150	3600	60	BP		2400	60	3000	80	2400
												3,600						3,000		2,400
HORSE CHOPS HORSE CHOPS R	47 08	52 57	294	287	291	272	53	DE	RF	450	276	10000	53	CG		6900	60	9000	85	7650
												10,000						9,000		7,650
LAWN LAWN RIVER	46 56	55 33	87	73	77	4	30	JV	RF	900	77	250	30	WY		2400	60	200	75	150
							31	JV	RF	900	77	250	31	WY		2400	60	200	75	150
												500						400		300
LOCKSTON LOCKSTON RIVER	48 23	53 21	280	260	270	160	55	GG	RF	720	260	2000	55	GE		6900	60	1875	80	1500
							61	GG	RF	720	260	2000	61	GE		6900	60	1875	80	1500
												4,000						3,750		3,000
LOCKOUT BROOK LOOKOUT BROOK	48 23	58 12	578	575	576	6	45	JL	RF	1200	575	1850	45	WY		2400	60	1625	85	1400
							45	JL	RF	1200	575	1850	45	WY		2400	60	1625	85	1400
							58	GG	RF	900	575	3600	58	GE		2400	60	3000	80	2400
												7,300						6,250		5,200
MOBILE MOBILE R	47 13	52 50	397	389	393	178	51	DE	RF	514	370	13000	51	WY		6900	60	11000	85	9350
												13,000						11,000		9,350
NEW CHELSEA NEW CHELSEA BROOK	48 02	53 13	275	270	275	9	57	DE	RF	514	275	5600	57	WY		6900	60	5000	80	4000
												5,600						5,000		4,000
PETTY HARBOUR	47 28	52 43			190	173	08	JV	RF	327	190	2100		WY		2300	60	2000	80	1600
							11	JV	RF	327	190	2100	22	GE		2300	60	2000	80	1600
							26	AW	RF	514	190	2750	26	CG		2300	60	2250	80	1800
												6,950						6,250		5,000
PIERRES BROOK PIERRES BRK	47 17	52 50	284	278	281	166	31	JV	RF	514	263	4500	31	GC		6900	60	4000	80	3200
												4,500						4,000		3,200
PITMANS POND NEW CHELSEA BROOK	48 04	53 12	70	50	67		59	GG	RF	406	70	1200	59	WY		2300	60	1000	80	800
												1,200						1,000		800
PORT UNION PORT UNION RIVER	48 30	53 05	74	66	70		18	PW	RF	600	70	350	18	GE		2300	60	350	80	280
							18	PW	RF	600	70	350	18	GE		2300	60	350	80	280
												700						700		560
RATTLING BROOK RATTLING BRK	49 05	55 16	330	315	328		58	CA	RF	514	307	8500	58	CG		6900	60	7500	85	6375
							58	CA	RF	514	307	8500	58	CG		6900	60	7500	85	6375
												17,000						15,000		12,750
ROCKY POND	47 11	52 53	120	109	116	210	43	DE	RF	327	107	4200	43	WY		6900	60	3750	85	3200
												4,200						3,750		3,200
SANDY BROOK SANDY BRK	48 56	55 48	107	102	107	230	63	DE	RF	300	107	8000	63	WY		6900	60	7000	85	5950
												8,000						7,000		5,950
SEAL COVE SEAL COVE BROOK	47 26	53 06	192	188	190	10	22	AC	RF	450	190	1500	22	AC		2300	60	1500	80	1200
							27	JV	RF	514	190	3040	27	WY		2300	60	3000	80	2400
												4,540						4,500		3,600
TOPSAIL TOPSAIL BROOK	47 32	52 56	365	363	364	4	32	JV	RF	900	365	1500	32	WY		2300	60	1500	80	1200
												1,500						1,500		1,200

HYDRO — X — MAIN TURBINES — X — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
TORS COVE	47 13	52 51																
TORS COVE POND			188	179	184	258	42 EE	RF	514	173	2850	42 EE		6900	60	2350	85	200
							42 EE	RF	514	173	2850	42 EE		6900	60	2350	85	200
							51 EE	RF	514	173	3500	51 EE		6900	60	2780	90	250
											9,200					7,480		6,50
VICTORIA	47 46	53 14																
VICTORIA BROOK			215	213	214	3	14 JV	RF	600	214	750	14 WY		2400	60	500	90	45
											750					500		45
WEST BROOK	46 55	55 23																
WEST BROOK			140	135	140	3	42 JL	RF	720	140	1000	42 WY		2400	60	875	80	70
											1,000					875		70
											111,640					98,455		82,21
NFLD & LAB POWER COMM																		
BAY D ESPOIR	47 56	55 46																
SALMON R & GREY R			585	540	577	2200	67 CA	RPF	300	577	100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	765
							67 CA	RPF	300	577	100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	765
							67 CA	RPF	300	577	100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	765
							68 CA	RPF	300	577	100000	68 CG	21	13800	60	85000	90	765
							70 CA	RPF	300	577	100000	70 CG	21	13800	60	85000	90	765
							70 CA	RPF	300	577	100000	70 CG	21	13800	60	85000	90	765
											600,000					510,000		459,0
SNOOKS ARM	49 51	55 33																
SISTERS SYSTEM			273	270	271	29	57 GG	IP	1200	270	760	57 LD		6900	60	700	80	5
											760					700		5
VENAMS BIGHT	49 52	55 40																
BURNT ILE SYSTEM			268	256	260	18	57 GG	IP	1200	265	460	57 LD		6900	60	450	80	3
											460					450		3
											601,220					511,150		459,9
PRICE NFLD PULP & PAPER LTD																		
BISHOPS FALLS	49 01	55 30																
EXPLOITS R			36	33	34	6900	09 SM	RF	214	35	1500	16 GE		550	50	1875	80	150
							28 SM	RF	214	35	1500	28 WY		550	50	1875	80	150
							33 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	202
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	202
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	202
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	202
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	202
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	202
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	202
											21,900					19,500		17,1
GRAND FALLS	48 56	55 40																
EXPLOITS R			109	105	108	4000	09 AG	RF	375	109	2500	09 BB		600	50	1900	80	152
							09 AG	RF	375	109	2500	09 BB		600	50	1900	80	152
							11 AG	RF	375	109	2500	11 BB		600	50	1900	80	152
							55 DE	RF	120	109	36000	38 WY	21	6600	50	27500	80	220
											43,500					33,200		26,5
											65,400					52,700		43,6
TWIN FALLS POWER CORP LTD																		
TWIN FALLS	53 30	64 32																
OSSOKMANUAN L			310	306	307	8000	62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	468
							62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	468
							63 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	468
							63 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	468
							68 DE	RF	225	307	60000	68 CW	24	13800	60	52000	90	468
											300,000					260,000		234,0
											300,000					260,000		234,0
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											2,586,860					2,098,505		1,924,8

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX HP	FAB ANNEE	FAB MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NOVA SCOTIA — NOUVELLE-ECOSSE																		
INAS BASIN PULP & POWER CO LTD																		
SALMON HOLE PANUKE L	44 56	64 03				262	38 DE	RF	277	75	2500	38 SG		2300	60	2500	80	2000
											2,500					2,500		2,000
ST CROIX ST CROIX R	44 58	64 01	161	158	160	262	34 DE	RF	400	148	4200	34 SG		2300	60	3750	80	3000
											4,200					3,750		3,000
											6,700					6,250		5,000
S LIGHT & POWER CO LTD																		
AVON #1 AVON R	44 52	64 13	118	107	118	160	58 VI	RF	360	118	5000	58 BB	360	2300	60	7500	50	3750
											5,000					7,500		3,750
AVON #2 AVON R	44 52	64 13	142	132	142	138	29 DE	RF	400	142	3900	29 SG	175	2300	60	3750	80	3000
											3,900					3,750		3,000
FALL RIVER FALL R	44 48	63 36	96	90	94	22	29 WH	RF	900	90	500	29 CW		2200	60	438	80	350S
											500					438		350
HELL S GATE BLACK R	45 03	64 25	185	178	185	248	30 DE	RF	450	185	4500	30 SG	241	2300	60	4200	80	3360
							49 DE	RF	450	185	4500	49 CW	175	2300	60	4200	85	3570
											9,000					8,400		6,930
HOLLOW BRIDGE BLACK RIVER	45 01	64 22	149	144	148	328	40 DE	RF	257	148	7500	42 CG	700	6900	60	6250	85	5313
											7,500					6,250		5,313
LEQUILLE ALLAIN RIVER	44 43	65 29	388	384	386	100	68 DE	RF	512	386	15000	68 BB	540	6900	60	13000	85	11180
											15,000					13,000		11,180
LUMSDEN BLACK R	45 01	64 25	72	67	72	270	42 DE	RF	257	72	4500	42 CW	260	6900	60	3500	80	2800
											4,500					3,500		2,800
METHALS GASPEREAUX L	44 57	64 26	45	39	45	220	49 DE	RF	240	45	4600	49 CW	460	6900	60	4000	85	3400
											4,600					4,000		3,400
NICTAUX NICTAUX R	44 55	65 01	382	378	380	152	54 DE	RF	600	382	9000	54 CW	153	6900	60	8500	80	6800
											9,000					8,500		6,800
PARADISE PARADISE BRK	44 50	65 15	465	461	465	63	50 CV	RF	720	465	5000	50 CW	80	6900	60	4500	80	3600
											5,000					4,500		3,600
WHITE ROCK GASPEREAUX R	45 04	64 22	60	56	58	348	52 CV	RF	200	58	4000	52 CW	546	6900	60	4000	80	3200
											4,000					4,000		3,200
											68,000					63,838		50,323

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	MFR	RUNNER	RPM	HEAD	X MAIN GENERATORS HP	MFR YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NS POWER COMM																				
BARRIE BROOK	45 39	61 25	212				40	DE	RF	900	212	500	40	SG		2300	60	450	80	360
BARRIE BRK												500						450		360
BIG FALLS	44 06	64 55	58	58	58	1800	29	SM	RF	163	58	6350	29	SG	1	6600	60	5000	90	4500
MERSEY R							29	SM	RF	163	58	6350	29	SG	1	6600	60	5000	90	4500
												12,700						10,000		9,000
CONQUERALL MILLS	44 18	64 32	31	27	30		39	SM	RPK	450	30	600	39	WY		6900	60	500	80	400
FANCY LAKE												600						500		400
COWIE FALLS	44 04	64 46	43	43	43	1800	37	SM	RPK	200	43	5100	37	OE		6600	60	4000	90	3600
MERSEY R							37	SM	RPK	200	43	5100	37	OE		6600	60	4000	90	3600
												10,200						8,000		7,200
DEEP BROOK	44 03	64 47	46	46	46	1800	50	SM	RPK	200	46	6400	50	CW	1	6900	60	5000	90	4500
MERSEY R							50	SM	RPK	200	46	6400	50	CW	1	6900	60	5000	90	4500
												12,800						10,000		9,000
DICKIE BROOK	45 25	61 30	298	298	298		48	CA	RF	900	298	1750	48	CW		2300	60	1500	80	1200
DICKIE BROOK							48	CA	RF	900	298	1750	48	CW		2300	60	3250	80	2600
												3,500						4,750		3,800
GULCH	44 34	65 38	254	250			52	CU	RF	400	225	8500	52	CW	5	3800	60	7500	80	6000
BEAR R												8,500						7,500		6,000
HARMONY	44 25	65 02	37	37	37	362	43	RO	RF	200	31	1200	43	WY		2300	60	750	80	600
MEDWAY R												1,200						750		600
HEBBVILLE	44 21	64 33	26	20	23		25	SM	RF	180	25	260	25	WY		2200	60	250	80	200
HEBB LAKE							25	SM	RF	180	25	260	25	WY		2200	60	250	80	200
												520						500		400
LISCOMB	45 03	62 06	40	34	40		52	RO	RF	360	41	700	52	GE		2300	60	600	75	450
LISCOMB RIVER												700						600		450
LOWER GREAT BROOK	44 05	64 39	22	22	22	1800	55	SM	RPK	128	22	3120	55	CW	1	6900	60	2500	90	2250
MERSEY R							55	SM	RPK	128	22	3120	55	CW	1	6900	60	2500	90	2250
												6,240						5,000		4,500
LOWER LAKE FALLS	44 08	64 55	48	48	48	1800	29	SM	RF	150	48	5300	29	SG	1	6600	60	4100	90	3690
MERSEY R							29	SM	RF	150	48	5300	29	SG	1	6600	60	4100	90	3690
												10,600						8,200		7,380
MALAY FALLS	44 59	62 29	41	41	41		24	WS	RF	225	43	1850	24	CW		2300	60	1500	80	1200
EAST R							24	JL	RF	225	41	1740	24	CW		2300	60	1500	80	1200
							24	WS	RF	225	43	1850	24	CW		2300	60	1500	80	1200
												5,440						4,500		3,600
MILL LAKE	44 43	63 54	162	162	162		21	SM	RF	514	162	1900	21	CG		13200	60	1600	80	1280
NORTH EAST R							21	SM	RF	514	162	1900	21	CG		13200	60	1600	80	1280
												3,800						3,200		2,560
RIDGE	44 33	65 36	148		140		57	SM	RF	360	140	5300	57	CG		6900	60	5000	80	4000
BEAR R												5,300						5,000		4,000

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES ANNEE	TURBINES PRINCIPALES FAB	TURBINES PRINCIPALES TURBINE	TURBINES PRINCIPALES T/MN	HAUT DE CHUT	GENERATEURS PRINCIPAUX HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ROSEWAY	43 46	65 20																		
ROSEWAY R			27	24	25		30	WH	RF	450	27	360	30			2300	60	360	80	288
							48	SM	RF	180	24	750	48	CG		6600	60	750	80	600
												1,110						1,110		888
RUTH FALLS	44 58	62 30																		
EAST R			109	109	109	1800	25	SM	RF	400	110	3145	27	SG		6600	60	2500	80	2000
							25	SM	RF	400	110	3145	27	SG		6600	60	2500	80	2000
							36	DE	RF	360	109	4300	27	MP		6600	60	3300	90	2970
												10,590						8,300		6,970
SANDY LAKE	44 43	63 55																		
INDIAN R			125	125	125		27	DE	RF	450	125	2500	27	SG		13200	60	2000	80	1600
							27	DE	RF	450	125	2500	27	SG		13200	60	2000	80	1600
												5,000						4,000		3,200
SISSIBOO FALLS	44 24	65 54																		
SISSIBOO R			87	87	87	365	60	JO	RF	225	87	8000	60	CW	1	6900	60	7500	80	6000
												8,000						7,500		6,000
TIDE WATER	44 42	63 53																		
NORTH EAST R			91	91	91		21	SM	RF	300	91	3450	21	CG		13200	60	2900	80	2320
							21	SM	RF	300	91	3450	21	CG		13200	60	2900	80	2320
												6,900						5,800		4,640
TUSKET	43 53	65 58																		
TUSKET R			27	18	22		29	MI	RPK	225	18	940	29	CW		6600	60	900	80	720
							29	MI	RPK	225	18	940	29	CW		6600	60	900	80	720
							29	MI	RPK	225	18	940	29	CW		6600	60	900	80	720
												2,820						2,700		2,160
UPPER LAKE FALLS	44 09	64 58																		
ROSSIGNOL L			42	21	35	1800	29	DE	RPK	180	21	2350	29	SG		6600	60	3000	90	2700
							29	DE	RPK	180	21	2350	29	SG		6600	60	3000	90	2700
												4,700						6,000		5,400
WEYMOUTH FALLS	44 24	65 56																		
SISSIBOO R			125	118	122	379	60	JO	RF	257	122	12000	60	CW	1	13800	60	11250	80	9000
							67	KM	RF	257	128	12000	67	CW		13800	60	11250	80	9000
												24,000						22,500		18,000
												145,720						126,860		106,508
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE												220,420						196,948		161,831
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																				
CONSOLIDATED-BATHURST LTD																				
GREAT FALLS	47 22	65 54																		
NEPISEQUIT RIVER			110	105	110	1220	21	BO	RF	300	108	5000	21	CG		4400	60	3750	95	3600
							21	BO	RF	300	108	5000	21	CG		4400	60	3750	95	3600
							30	AC	RF	300	110	5500	30	CG		4400	60	3750	95	3600
												15,500						11,250		10,800
												15,500						11,250		10,800
EDMUNDSTON CITY OF																				
GREEN RIVER	47 27	68 19																		
GREEN RIVER			25	23	24	385	23	CA	RF	257	26	375	23	WY		2300	60	375	80	300
							30	CA	RF	240	24	1050	30	WY		2300	60	1000	80	800
												1,425						1,375		1,100
												1,425						1,375		1,100

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
FRASER COMPANIES LTD																		
EDMUNDSTON MADAWASKA RIVER	47 22	68 20	24	12	21	1000	18 WH	RF	134	24	1000	18 CG		6600	60	1000	100	1000
							18 WH	RF	134	24	1000	18 CG		6600	60	1000	100	1000
											2,000					2,000		2,000
											2,000					2,000		2,000
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																		
TINKER AROOSTOOK RIVER	46 49	67 46	85	79	83	2500	22 DE	RF	360	85	2000	22 CW	1	12000	60	1875	80	1500
							23 DE	RF	360	85	2000	23 CW		12000	60	1875	80	1500
							26 DE	RF	240	85	5000	26 CW		12000	60	4400	80	3520
							52 SM	RF	300	85	5000	52 CW		12000	60	4400	80	3520
							65 AC	RPK	180	83	33000	65 WH	12	13800	60	26000	80	20800
											47,000					38,550		30,840
											47,000					38,550		30,840
NB ELECTRIC POWER COMM																		
BEECHWOOD SAINT JOHN RIVER	46 33	67 41	58	29	57	22512	57 DE	RPK	109	57	45000	57 CG		13800	60	40000	90	36000
							58 DE	RPK	109	57	45000	58 CG		13800	60	40000	90	36000
							62 CA	RPK	106	57	55500	62 WY		13800	60	45000	90	40500
											145,500					125,000		112,500
GRAND FALLS SAINT JOHN RIVER	47 03	67 44	136	110		13951	28 CA	RF	164	125	20000	28 CG		6600	60	17500	90	15750
							28 CA	RF	164	125	20000	28 CG		6600	60	17500	90	15750
							30 CA	RF	164	125	20000	30 CG		6600	60	17500	90	15750
							31 CA	RF	164	125	20000	31 CG		6600	60	17500	90	15750
											80,000					70,000		63,000
MACTAQUAC SAINT JOHN RIVER	45 57	66 52	120	80	116	26652	68 WY	RPK	112	110	150000	68 DE	183	13800	60	114000	90	102600
							68 WY	RPK	112	110	150000	68 DE	183	13800	60	114000	90	102600
							68 WY	RPK	112	110	150000	68 DE	183	13800	60	114000	90	102600
											450,000					342,000		307,800
MILLTOWN ST CROIX RIVER	45 10	67 18	25	23	24	2506		SM		150	21	350	47 CG		600	60	300	80	250
							11	SM		185	25	500	47 CG		600	60	470	80	375
							20 WH	RF		150	21	1080	20 CG		600	60	810	85	700
							20 WH	RF		150	21	1080	20 CG		600	60	810	85	700
							20 WH	RF		150	21	1080	20 CG		600	60	810	85	700
							62 VI	RF		300	30	468	62 CG		600	60	438	80	350
							68 SG	RF		300	23	600	68 SG		6600	60	500	80	400
											5,158					4,138		3,475
MUSQUASH MUSQUASH RIVER	45 12	66 21	106	98	100	354	20 SM	RF		300	125	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
							20 SM	RF		300	100	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
							20 SM	RF		300	100	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
											11,010					8,700		6,960
SISSON SISSON L	47 16	67 15	144	110	135	203	65 AC	RF		257	135	12500	65 CW		6900	60	11100	90	10000
											12,500					11,100		10,000
TOBIQUE TOBIQUE RIVER	46 46	67 37	75	60	70	2833	53 SM	RPK		225	75	13500	53 CG		6900	60	12500	80	10000
							53 SM	RPK		225	75	13500	53 CG		6900	60	12500	80	10000
											27,000					25,000		20,000
											731,168					585,938		523,735

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES									TURBINES PRINCIPALES						GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	FAB MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD																		
ST GEORGE MAGAGUADAVIC RIVER	45 07	66 50	52	45	50	1150	02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	514	52	800	50 EE		600	60	875	80	700
							49 CH	RF	514	52	800	50 EE		600	60	875	80	700
											6,600					1,750		1,400
											6,600					1,750		1,400
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											803,693					640,863		569,875
QUEBEC																		
ALUMINUM CO OF CANADA																		
CHUTE A CARON SAGUENAY RIVER	48 25	71 15	165	156	160	3200	31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							32 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							34 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000
											300,000					200,000		180,000
CHUTE A LA SAVANNE PERIBONKA RIVER	48 49	71 47	125	103	114	18500	53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
											285,000					267,500		187,250
CHUTE DES PASSES PERIBONKA RIVER	49 54	71 15	650	525	610	10900	59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500
											1,000,000					825,000		742,500
CHUTE DU DIABLE PERIBONKA RIVER	48 47	71 42	113	87	106	17960	52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
											275,000					267,500		187,250
SHIPSHAW SAGUENAY RIVER	48 26	71 12	213	202	208	41200	42 AC	RF	129	208	101000	42 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							42 AC	RF	129	208	101000	42 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	71	13200	60	65000	90	58500
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	71	13200	60	65000	90	58500
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
											1,200,000					880,000		717,000
											3,060,000					2,440,000		2,014,000

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	MFR	RUNNER	RPM	HEAD	X MAIN GENERATORS HP	MFR YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
ANGLO CANADIAN PULP & PAPER MILLS LTD																				
FORESTVILLE	48 44	69 04																		
SAULT AU COCHON R			66	58	62	200	54	CH	RF	514	67	1300	54	EE		2300	60	1250	80	1000
												1,300						1,250		1,000
												1,300						1,250		1,000
AYERS LTD																				
LACHUTE MILLS	45 40	74 18																		
NORTH RIVER			42	35	40		29	AC	RF	257	36	1500	29	SG		2300	60	1200	90	1080
							29	AC	RF	257	36	1500	29	SG		2300	60	1200	90	1080
							29	AC	RF	257	36	1500	29	SG		2300	60	1200	90	1080
												4,500						3,600		3,240
												4,500						3,600		3,240
BELLERIVE VENEER & PLYWOODS LTD																				
MONT LAURIER	46 34	75 30																		
LIEVRE RIVER			22	18	20		37	LT	RF	100	22	650	37	GE		2400	60	700	80	560
							51	DB	RF	180	22	1500	51	GE		2400	60	1125	80	900
							51	DB	RF	180	22	1500	51	GE		2400	60	1125	80	900
												3,650						2,950		2,360
												3,650						2,950		2,360
BUCKINGHAM TOWN OF																				
BUCKINGHAM	45 35	75 25																		
LIEVRE RIVER			18	17	18	306	24	SM	RF	200	18	250	24	CG		2300	60	312	80	250
							24	SM	RF	200	18	250	24	CG		2300	60	312	80	250
												500						624		500
												500						624		500
COATICOOK TOWN OF																				
COATICOOK	45 08	71 48																		
COATICOOK RIVER			139	136	138	100	27	WH	RF	900	136	1200	27	EE		2400	60	900	80	720
							27	WH	RF	900	136	1200	27	EE		2400	60	900	80	720
												2,400						1,800		1,440
												2,400						1,800		1,440
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																				
ANSE ST JEAN	48 12	70 17																		
ST JEAN RIVER			75	40	70		57	GG	RF	514	66	600	57	EE		2400	60	500	100	500
												600						500		500
BEAUHARNOIS #1	45 19	73 55																		
ST LAWRENCE RIVER			82	76	78	232000	32	DE	RF	75	80	53000	32	CG	110	13200	60	46625	80	37300
							32	DE	RF	75	80	53000	32	CG	110	13200	60	46625	80	37300
							32	DE	RF	75	80	53000	32	CG	110	13800	60	50000	80	40000
							32	DE	RF	75	80	53000	32	CG	110	13800	60	50000	80	40000
							34	DE	RF	75	80	53000	34	CG	110	13200	60	46625	80	37300
							34	DE	RF	75	80	53000	34	DE	110	13800	60	50000	80	40000
							35	DE	RF	75	80	53000	35	CG	110	13800	60	50000	80	40000
							35	DE	RF	75	80	53000	35	CG	110	13800	60	50000	80	40000

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES							X TURBINES PRINCIPALES X								GENERATEURS PRINCIPAUX					X
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							36 DE	RF	75	80	53000	36 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							39 DE	RF	75	80	53000	39 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							48 DE	RF	75	80	53000	48 CG	110	13200	60	46625	80	37300
											742,000					673,000		538,400
BEAUHARNOIS #2 ST LAWRENCE RIVER	45 19	73 55	82	76	78	232000	50 DE	RF	75	78	55000	50 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							50 CA	RF	75	76	56000	50 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							51 DE	RF	75	78	55000	51 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							51 CA	RF	75	76	56000	51 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							51 DE	RF	75	78	55000	51 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							51 CA	RF	75	76	56000	51 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							52 DE	RF	75	78	55000	52 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							52 DE	RF	75	76	56000	52 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							52 CA	RF	75	78	55000	52 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53 CA	RF	75	76	56000	53 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53 CA	RF	75	76	55000	53 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53 DE	RF	75	76	56000	53 CW	110	13800	60	50000	80	40000
											666,000					604,200		483,360
BEAUHARNOIS #3 ST LAWRENCE RIVER	45 19	73 55	82	76	78	232000	59 EE	RF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							61 EE	RF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							61 EE	RF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	85	55250
											737,000					650,000		552,500
BEAUMONT ST MAURICE RIVER	47 32	72 47	135	111	125	17110	58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							59 CA	RF	120	124	55000	59 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							59 CA	RF	120	124	55000	59 CG	38	13800	60	45000	90	40500
											330,000					270,000		243,000
BELL FALLS ROUGE RIVER	45 45	74 36	56	50	53		15 AC	RF	277	54	2400	15 CG		2300	60	2000	80	1600
							15 AC	RF	277	54	2400	15 CG		2300	60	2000	80	1600
							20 AC	RF	277	54	2400	20 CG		2300	60	2000	80	1600
											7,200					6,000		4,800
BERSIMIS #1 LAKE CASSE	49 18	69 34	860	785	840	9360	56 EE	RF	277	785	150000	56 MV		13800	60	120000	95	114000
							56 EE	RF	277	785	150000	56 MV		13800	60	120000	95	114000
							57 EE	RF	277	785	150000	57 MV		13800	60	120000	95	114000
							57 EE	RF	277	785	150000	57 MV		13800	60	120000	95	114000
							57 NY	RF	277	785	150000	57 CG		13800	60	120000	95	114000
							58 NY	RF	277	785	150000	58 CG		13800	60	120000	95	114000
							58 NY	RF	277	785	150000	58 CG		13800	60	120000	95	114000
							59 NY	RF	277	785	150000	59 CG		13800	60	120000	95	114000
											1,200,000					960,000		912,000
BERSIMIS #2 LAKE CASSE	49 10	69 14	388	370	390	10930	59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							60 DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							60 DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95	131000
											900,000					690,000		655,000
BRYSON OTTAWA RIVER	45 39	76 38	64	46	60		25 VI	RF	120	60	25700	25 CW		6600	60	22500	80	18000
							29 SM	RF	120	60	25700	29 CW		6600	60	22500	80	18000
							49 DE	RF	120	60	27000	49 CG		6600	60	25000	80	20000
											78,400					70,000		56,000
BURROUGHS FALLS NIGGER RIVER	45 09	72 02	182	172	181		29 MI	RF	600	181	2000	29 CG		4000	60	2000	80	1600
											2,000					2,000		1,600
CARILLON OTTAWA RIVER	45 34	74 23			59	69230	62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750

HYDRO — X MAIN TURBINES — X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR RUNNER	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG			13800	60	55000	85	4675
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG			13800	60	55000	85	4675
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG			13800	60	55000	85	4675
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG			13800	60	55000	85	4675
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG			13800	60	55000	85	4675
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG			13800	60	55000	85	4675
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG			13800	60	55000	85	4675
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG			13800	60	55000	85	4675
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG			13800	60	55000	85	4675
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG			13800	60	55000	85	4675
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG			13800	60	55000	85	4675
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG			13800	60	55000	85	4675
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG			13800	60	55000	85	4675
											840,000						770,000		654,50
CHELSEA GATINEAU RIVER	45 31	75 46	102	86	97	12440	27 DE	RF	100	93	34000	27 CW			6600	60	36000	80	2880
							27 DE	RF	100	93	34000	27 CW			6600	60	36000	80	2880
							27 DE	RF	100	93	34000	27 CW			6600	60	36000	80	2880
							29 DE	RF	100	93	34000	29 CW			6600	60	36000	80	2880
							39 DE	RF	100	93	34000	39 CW			6600	60	36000	80	2880
											170,000						180,000		144,00
CHUTE GARNEAU CHICOUTIMI RIVER	48 23	71 07	35	33	34	1200	25 EW	RPF	180	33	3450	25 WY			12500	60	2800	80	224
											3,450						2,800		2,24
CHUTE WILSON NORTH RIVER	45 50	74 03			75		24 WH	RF	720	75	600	24 CG	2		2300	60	560	75	42
							24 WH	RF	720	75	600	24 CG	2		2300	60	560	75	42
											1,200						1,120		84
CORBEAU GATINEAU RIVER	46 19	75 56	15	10	12		26 VI	RPF	150	16	1250	26 EM			2400	60	1250	80	100
							26 VI	RPF	150	16	1250	26 EM			2400	60	1250	80	100
											2,500						2,500		2,00
DRUMMONDVILLE ST FRANCIS RIVER	45 54	72 27	30	26	29	3963	10 BO	RF	100	27	3200	10 CW			4000	60	3125	80	250
							10 BO	RF	100	27	3200	10 CW			4000	60	3125	80	250
							25 DE	RP	138	27	6000	25 CW			4000	60	6000	80	480
							25 DE	RP	138	27	6000	25 CW			4000	60	6000	80	480
											18,400						18,250		14,60
FARMERS RAPIDS GATINEAU RIVER	45 30	75 46	72	62	66	12440	27 DE	RF	90	66	24000	27 CG			6600	60	25000	80	2000
							27 DE	RF	90	66	24000	27 CG			6600	60	25000	80	2000
							27 DE	RF	90	66	24000	27 CG			6600	60	22500	85	1912
							29 DE	RF	90	66	24000	29 CG			6600	60	25000	80	2000
							47 DE	RF	90	66	24000	47 CG			6600	60	22500	85	1912
											120,000						120,000		98,25
GRANDMERE ST MAURICE RIVER	46 37	72 40	87	58	83	24310	15 IP	RF	120	80	22000	15 WY	11		6600	60	18500	85	1572
							15 IP	RF	120	80	22000	15 WY	11		6600	60	20000	90	1800
							15 IP	RF	120	80	22000	15 WY	11		6600	60	18500	85	1572
							16 IP	RF	120	80	22000	16 WY	11		6600	60	18500	85	1572
							16 IP	RF	120	80	22000	16 WY	11		6600	60	18500	85	1572
							16 IP	RF	120	80	22000	16 WY	11		6600	60	18500	85	1572
							21 IP	RF	120	84	22000	21 CW	11		6600	60	18500	85	1572
							22 IP	RF	120	84	22000	22 CW	11		6600	60	18500	85	1572
							30 DE	RF	112	80	24500	30 CW	19		6600	60	25000	80	2000
											200,500						174,500		148,07
HEMMINGS FALLS ST FRANCIS RIVER	45 52	72 27	55	46	54	3963	25 DE	RF	150	48	5600	25 CG			6600	60	6000	80	480
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG			6600	60	6000	80	480
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG			6600	60	6000	80	480
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG			6600	60	6000	80	480
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG			2300	60	6000	80	480
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG			2300	60	6000	80	480
											33,600						36,000		28,80
HIGH FALLS PETITE BLANCHE R	45 52	75 37			60		26 PX	RF	300	50	515	26 EM			8000	60	425	80	34
											515						425		34
HULL #2 OTTAWA RIVER	45 25	75 43	43	23	40	13630	20 JV	RF	120	32	7500	20 CG	5		2300	60	7200	80	576
							20 BO	RF	120	32	7500	20 CG	5		2300	60	7200	80	576
							23 JV	RF	120	32	7500	23 CG	5		2300	60	7200	80	576

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES | TURBINES PRINCIPALES | GENERATEURS PRINCIPAUX

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	FAB ANNEE	HP	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							69	AC RPK	100	36	69	14000 GE		6900	60	11111	90	10000
										36,500						32,711		27,280
LA GABELLE	46 27	72 45																
ST MAURICE RIVER			70	46	60	22660	24	IP RP	120	60	24	36000 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							24	IP RP	120	60	24	32000 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							24	IP RP	120	60	24	36000 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							24	IP RP	120	60	24	36000 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							31	IP RP	120	60	31	32000 CW	27	6600	60	33000	75	24750
										172,000						165,000		123,750
LA TRENCHE	47 45	72 58																
ST MAURICE RIVER			160	154	160	15780	50	DE RF	129	159	50	65000 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							50	DE RF	129	159	50	65000 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51	DE RF	129	159	51	65000 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51	DE RF	129	159	51	65000 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51	DE RF	129	159	51	65000 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							55	DE RF	129	159	55	65000 CG	45	13800	60	53000	90	47700
										390,000						318,000		286,200
LA TUQUE	47 28	72 47																
ST MAURICE RIVER			120	106	114	18530	40	DE RF	112	114	40	44500 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40	DE RF	112	114	40	44500 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40	DE RF	112	114	40	44500 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40	DE RF	112	114	40	44500 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							43	DE RF	112	114	43	44500 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							55	DE RF	112	114	55	49000 CG	34	11000	60	40000	90	36000
										271,500						240,000		216,000
LES CEDRES	45 17	74 02																
ST LAWRENCE RIVER			40	32	36	15000	14	IP RF	56	35	14	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							14	IP RF	56	35	14	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							14	WS RF	54	35	14	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							14	WS RF	54	35	14	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							14	WS RF	54	35	14	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							14	IP RF	56	35	14	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							14	IP RF	56	35	14	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							14	IP RF	56	35	14	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							14	IP RF	56	35	14	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							16	IP RF	56	35	16	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							18	IP RF	56	35	18	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							18	IP RF	56	35	18	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							22	DE RF	56	35	22	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							22	DE RF	56	35	22	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							23	DE RF	56	35	23	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							24	DE RF	56	35	24	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							24	DE RF	56	35	24	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
							24	DE RF	56	35	24	12650 GE		6600	60	10000	90	9000
										227,700						180,000		162,000
MAGPIE	50 25	64 28																
MAGPIE RIVER			31	22	27		61	LJ RF	144	31	61	1500 GE		600	60	1125	80	900
							61	LJ RF	144	31	61	1500 GE		600	60	1125	80	900
										3,000						2,250		1,800
MANIC #1	49 13	68 20																
MANICOUAGAN RIVER			131	117	121	36900	66	AC RF	100	120	66	80000 CQ		13800	60	68300	90	61470
							66	AC RF	100	120	66	80000 CQ		13800	60	68300	90	61470
							67	AC RF	100	120	67	80000 CQ		13800	60	68300	90	61470
										240,000						204,900		184,410
MANIC #2	49 21	68 20																
MANICOUAGAN RIVER			237	232	237	36530	65	DE RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65	DE RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65	DE RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65	DE RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65	DE RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							66	DE RF	120	230	170000	66 CG		13800	60	141000	90	126900
							66	DE RF	120	230	170000	66 CG		13800	60	141000	90	126900
							67	DE RF	120	230	170000	67 CG		13800	60	141000	90	126900
										1,360,000						1,128,000		1,015,200
MANIC 5	50 46	68 38																
MANICOUAGAN RIVER					505	15000	70	MH RF	180	505	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70	MH RF	180	505	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70	MH RF	180	505	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70	MH RF	180	505	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70	MH RF	180	505	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							71	MH RF	180	505	221000	71 MH		13800	60	170000	95	161500
							71	MH RF	180	505	221000	71 MH		13800	60	170000	95	161500
							71	MH RF	180	505	221000	71 MH		13800	60	170000	95	161500
										1,768,000						1,360,000		1,292,000

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	MAIN TURBINES RPM	MAIN TURBINES HEAD	MAIN GENERATORS HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MAIN GENERATORS MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
METIS #1 METIS RIVER	48 36	68 08	128	120	128	600	22 SM	RF	400	120	3700	22 WY		4000	60	3000	80	2400
							29 SM	RF	327	120	5900	29 WY		4160	60	5000	80	4000
											9,600					8,000		6,400
METIS #2 METIS RIVER	48 37	68 08	80	71	75	600	47 SM	RF	200	75	6000	47 WY	1	4060	60	5000	85	4250
											6,000					5,000		4,250
CUTARDES #3 RIVIERE-AUX-OUTARDES	49 35	68 50			471	13060	69 DE	RF	164	471	258500	69 GE		13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258500	69 GE		13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258500	69 GE		13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258500	69 GE		13800	60	199000	95	189050
											1,034,000					796,000		756,200
CUTARDES #4 RIVIERE-AUX-OUTARDES	49 50	68 57			396	12700	69 NY	RF	164	396	216000	69 GE		13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69 GE		13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69 GE		13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69 GE		13800	60	197500	80	158000
											864,000					790,000		632,000
PAUGAN GATINEAU RIVER	45 48	75 57	144	109	136	12250	28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							31 DE	RF	128	132	34000	31 CW		6600	60	28500	85	24225
							56 DE	RF	128	133	47000	56 CG		6600	60	36000	90	32400
											285,000					235,500		201,975
PONT ARNAULT CHICOUTIMI RIVER	48 26	71 04	56	56	56	1200	12 SM	RF	277	56	2500	12 WY		2200	60	1875	90	1700
							17 SM	RF	277	56	2500	17 WY		2200	60	1875	100	1875
							17 SM	RF	277	56	2500	17 WY		2200	60	1875	100	1875
											7,500					5,625		5,450
PREMIERE CHUTE RIVIERE OUTAOUAIS	47 37	79 30			73	13300	68 CW	RF	90	73	42400	68 CW		13800	60	34500	90	31050
							69 DE	RF	90	73	42400	69 CW		13800	60	34500	90	31050
							69 DE	RF	90	73	42400	69 CW		13800	60	34500	90	31050
											127,200					103,500		93,150
RAPIDE #2 UPPER OTTAWA RIVER	47 57	78 35	72	60	67	7770	54 DE	RF	120	67	16000	54 CW		6900	60	15000	80	12000
							54 DE	RF	120	67	16000	54 CW		6900	60	15000	80	12000
							56 DE	RF	120	67	16000	56 CG		6900	60	15000	80	12000
							64 DE	RF	120	67	16000	64 CG		6900	60	15000	80	12000
											64,000					60,000		48,000
RAPIDE #7 UPPER OTTAWA RIVER	47 46	78 18	74	65	68	7370	41 DE	RF	112	68	16000	41 CW		13800	60	15000	95	14250
							41 DE	RF	112	68	16000	41 CW		13800	60	15000	95	14250
							41 DE	RF	112	68	16000	41 CW		13800	60	15000	95	14250
							49 DE	RF	112	68	16000	49 CW		13800	60	15000	95	14250
											64,000					60,000		57,000
RAPIDE BLANC ST MAURICE RIVER	47 48	73 00	112	80	112	13450	34 DE	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 DE	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 DE	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 DE	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							43 DE	RF	109	108	40000	43 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							55 DE	RF	109	111	44500	55 SG	34	11000	60	36000	85	30600
											244,500					216,000		183,600
RAPIDE DES ILES OTTAWA RIVER	47 36	79 15	95	66	87	13300	66 DE	RF	95	86	50000	66 CW		13800	60	40700	90	36630
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW		13800	60	40700	90	36630
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW		13800	60	40700	90	36630
											150,000					122,100		109,890
RAPIDE-DES-QUINZE OTTAWA RIVER	47 35	79 14				13300	23 DE	RF	187	90	10000	23 SG		11000	25	10000	80	8000
							23 DE	RF	187	90	10000	23 SG		11000	25	10000	80	8000
							28 DE	RF	167	90	10000	28 SG		11000	25	13500	80	10800
							28 DE	RF	167	90	10000	28 SG		11000	25	13500	80	10800

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES								TURBINES PRINCIPALES							GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE		MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							51 AC	RF	107	90	34500	51 CG			11000	25	32500	80	26000
							55 AC	RF	107	90	34500	55 CG			11000	25	32500	80	26000
											109,000						112,000		89,600
RAWDON OUAREAU RIVER	46 03	73 42	52	31	50		28 DE	RP	300	46	2300	28 SG			6600	60	2150	80	1720
											2,300						2,150		1,720
RIVIERE DES PRAIRIES RIVIERE DES PRAIRIES	45 35	73 39	27	18	25	20000	29 DE	RP	86	26	8800	29 CG			12000	60	10000	75	7500
							29 DE	RP	86	26	8800	29 CG			12000	60	10000	75	7500
							29 CA	RP	86	26	12000	29 CG			12000	60	10000	75	7500
							29 CA	RP	86	26	12000	29 CG			12000	60	10000	75	7500
							30 DE	RP	86	26	8800	30 CG			12000	60	10000	75	7500
							30 CA	RP	86	26	12000	30 CG			12000	60	10000	75	7500
											62,400						60,000		45,000
STE ADELE DONCASTER RIVER	45 57	74 08	203	197	200		23 BO	RF	900	200	525	23 LD			6600	60	450	80	360
							23 BO	RF	900	200	525	23 LD			6600	60	450	80	360
							24 BO	RF	900	200	700	24 LD			6600	60	700	80	560
											1,750						1,600		1,280
ST ALBAN STE ANNE RIVER	46 43	72 05	70	60	69	540	27 VI	RP	360	64	4000	27 CG			2000	60	4000	75	3000
											4,000						4,000		3,000
ST NARCISSE BATISCAN RIVER	46 30	72 25	164	147	160	1340	26 IP	RF	187	147	11100	26 CW	2		6600	60	10000	75	7500
							26 IP	RF	187	147	11100	26 CW	2		6600	60	10000	75	7500
											22,200						20,000		15,000
ST RAPHAEL SUD RIVER	46 48	70 42	238	228	232	200	21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2		6600	60	940	90	850
							21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2		6600	60	940	90	850
							21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2		6600	60	940	90	850
											4,500						2,820		2,550
SEPT CHUTES STE ANNE RIVER	47 07	70 49	420	410	410	470	16 AC	RF	630	410	6000	16 CG			6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG			6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG			6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG			6600	60	5850	80	4680
											24,000						23,400		18,720
SHAWINIGAN #2 ST MAURICE RIVER	46 32	72 46	146	143	145	24510	11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5		6600	60	17500	80	14000
							11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5		6600	60	17500	80	14000
							13 IP	RF	225	145	18500	13 CW	5		6600	60	18750	80	15000
							14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	4		6600	60	18750	80	15000
							14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	3		6600	60	18750	80	15000
							22 IP	RF	138	145	43000	22 CG	34		11000	60	40000	75	30000
							28 IP	RF	138	145	43000	28 CG	38		11000	60	40000	75	30000
							29 IP	RF	138	145	43000	29 CG	38		11000	60	40000	75	30000
											221,500						211,250		163,000
SHAWINIGAN #3 ST MAURICE RIVER	46 26	72 45	146	143	145	22350	48 DE	RF	120	145	65000	48 CG	56		13800	60	62500	80	50000
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56		13800	60	62500	80	50000
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56		13800	60	62500	80	50000
											195,000						187,500		150,000
SHERBROOKE MAGOG	45 24	71 54	57	46	55		10 JM	RF	360	55	1333	10 GE			2300	60	940	80	752
							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE			2300	60	940	80	752
							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE			2300	60	940	80	752
											3,999						2,820		2,256
THURSO BLANCHE RIVER	45 35	75 13			56		22 BO	RF	600	56	400	22 CG			6600	60	345	80	275
											400						345		275
											14,028,914						11,891,766		10,439,761

HYDRO								MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																		
GRAND BAIE #1	48 16	70 51	100	100	100	120	17 SM	RF	450	100	1600	17 WY		2200	60	900	92	828
HA HA RIVER											1,600					900		828
GRAND BAIE #2	48 16	70 52	75	75	75	117	18 SM	RF	400	75	700	18 CG		2200	60	500	92	460
HA HA RIVER											700					500		460
											2,300					1,400		1,288
DOMINION TEXTILE CO LTD																		
MAGOG	45 17	72 06	25	22	24	875	20 WH	RF	133	25	1500	20 CG		2400	60	1250	80	1000
MEMPHREMAGOG LAKE							20 WH	RF	133	25	1500	20 CG		2400	60	1250	80	1000
											3,000					2,500		2,000
											3,000					2,500		2,000
DOMTAR FINE PAPERS LTD																		
WINDSOR MILLS	45 33	72 00	20	6	18	3200	36 CG	RPK	180	19	1500	36 CG		2300	60	1400	80	1120
ST FRANCIS RIVER							36 CG	RPK	180	19	1500	36 CG		2300	60	1400	80	1120
							40 CG	RF	150	19	800	40 CG		600	60	750	80	600
							40 WY	RF	150	19	430	40 WY		600	60	400	80	320
											4,230					3,950		3,160
											4,230					3,950		3,160
DOMTAR NEWSPRINT LTD																		
BIRDS	46 44	71 42	27	25	27	880	37 DE	RP	180	27	2250	37 WY		600	60	2400	80	1920
JACQUES CARTIER R											2,250					2,400		1,920
DONNACONA	46 41	71 45	60	56	59	650	60 SM	RF	240	60	1200	60 WY		2200	60	1500	80	1200
JACQUES CARTIER R							62 SM	RF	240	60	1200	62 WY		2200	60	1500	80	1200
											2,400					3,000		2,400
MAC DOUGALL	46 45	71 42	59	55	57	800	25 SM	RF	240	55	1900	25 WY		2200	60	1500	80	1200
JACQUES CARTIER R							27 SM	RF	240	55	1900	27 WY		2200	60	1500	80	1200
											3,800					3,000		2,400
											8,450					8,400		6,720
DOMTAR PACKAGING LTD																		
EAST ANGUS MILLS	45 29	71 39	35	20	25	750	10 HY	RF	225	20	252							
ST FRANCIS RIVER							10 HY	RF	225	33	1090	10 CG		2200	60	940	90	846
							10 HY	RF	225	33	1090	10 WY		2200	60	1100	90	990
											2,432					2,040		1,836
											2,432					2,040		1,836

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES ANNEE	TURBINES PRINCIPALES FAB	TURBINES PRINCIPALES TURBINE	TURBINES PRINCIPALES T/MN	TURBINES PRINCIPALES HAUT DE CHUT	TURBINES PRINCIPALES HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX MOMENT D INERTIE	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	GENERATEURS PRINCIPAUX FREQ	GENERATEURS PRINCIPAUX KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX FACT PUISS	GENERATEURS PRINCIPAUX KW
E.B.EDDY CO																				
CHAUDIERE FALLS	45 25	75 43																		
OTTAWA RIVER			40	32	37	20000	55	CA	RF	164	38	5500	13	SG		2300	60	3750	100	3750
							55	CA	RF	164	38	5500	13	SG		2300	60	3750	100	3750
							55	CA	RF	164	38	5500	13	SG		2300	60	3750	100	3750
												16,500						11,250		11,250
												16,500						11,250		11,250
ELECTRIC REDUCTION LTD																				
BUCKINGHAM	45 35	75 25																		
LIEVRE RIVER			35	34	34	4000	14	SM	RF	165	30	2000	14	CG		125	DC	1375		1375
							15	SM	RF	165	30	2000	15	CG		2300	60	1600	90	1440
							20	SM	RF	165	30	2000	20	CG		2300	60	1600	90	1440
							28	SM	RF	165	30	2000	28	CG		2300	60	1600	90	1440
							39	CA	RP	225	30	2500	39	CG		2300	60	2040	90	1836
												10,500						8,215		7,531
												10,500						8,215		7,531
GULF POWER CO																				
STE MARGUERITE	50 13	66 40																		
STE MARGUERITE R			125	87	100	1750	54	CA	RF	200	100	12000	54	CG	2	13800	60	11000	80	8800
							54	CA	RF	200	100	12000	54	CG	2	13800	60	11000	80	8800
												24,000						22,000		17,600
												24,000						22,000		17,600
HART JAUNE POWER CO																				
FIFTY FOOT FALLS	51 49	67 48																		
LITTLE MANICOUAGAN L					130	3000	60	EA	RF	200	123	22000	60	CW	6	13800	60	19000	85	16150
							60	EA	RF	200	123	22000	60	CW	6	13800	60	19000	85	16150
							60	EA	RF	200	123	22000	60	CW	6	13800	60	19000	85	16150
												66,000						57,000		48,450
												66,000						57,000		48,450
JAMES MAC LAREN CO LTD																				
DUFFERIN FALLS	45 36	75 25																		
LIEVRE RIVER			64	61	62	4500	58	EE	RPK	164	62	25000	58	CW	38	13200	60	22500	85	19125
							59	EE	RPK	164	62	25000	59	CW	38	13200	60	22500	85	19125
												50,000						45,000		38,250
												50,000						45,000		38,250
JONQUIERE CITY CF																				
JONQUIERE #1	48 25	71 15																		
RIVIERE AU SABLE			47		47	800	24	WH	RP	300	42	1800	24	CG		2300	60	1600	80	1280
							48	SM	RP	257	47	4030	48	CG		2300	60	3125	90	2812
												5,830						4,725		4,092
												5,830						4,725		4,092

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR	MAIN TURBINES YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	MAIN TURBINES RPM	MAIN TURBINES HEAD	MAIN TURBINES HP	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
LORRAINE MINING CO LTD																				
WINNEWAY WINNEWAY RIVER	47 35	78 33	60	54	58	280	38 CA 42 CA	RF RF	257 257	54 54	1400 1400	38 EE 42 EE	1 1	2300 2300	60 60	1375 1375	85 85	1169 1169		
											2,800							2,750		2,338
											2,800							2,750		2,338
MAC LAREN QUEBEC POWER CO																				
HIGH FALLS LIEVRE RIVER	45 47	75 38	181	173	177	4200	29 MI 29 MI 29 MI 33 CA	RF RF RF RF	180 180 180 180	180 180 180 180	30000 30000 30000 32500	29 CW 29 CW 29 CW 33 CW	9 9 9 9	13200 13200 13200 13200	60 60 60 60	25000 25000 25000 25000	85 85 85 85	21250 21250 21250 21250		
											122,500							100,000		85,000
MASSON LIEVRE RIVER	45 34	75 20	193	187	191	4500	33 CA 33 CA 33 CA 33 CA	RF RF RF RF	167 167 167 167	185 185 185 185	34000 34000 34000 34000	33 CW 33 CW 33 CW 33 CW	12 12 12 12	13200 13200 13200 13200	60 60 60 60	28000 28000 28000 28000	85 85 85 85	23800 23800 23800 23800		
											136,000							112,000		95,200
											258,500							212,000		180,200
MAGOG CITE DE																				
MAGOG MEMPHREMAGOG LAKE	45 16	72 07			22	400	11 SG 11 SG	IP IP	150 150	21 21	835 835	11 SG 11 SG		2400 2400	60 60	625 625	75 75	470 470		
											1,670							1,250		940
											1,670							1,250		940
MANICOUAGAN POWER COMPANY																				
MC CORMICK DAM MANICOUAGAN RIVER	49 12	68 20	126	120	125	24000	51 SM 52 SM 57 AC 58 AC 58 AC 65 AC 65 AC	RF RF RF RF RF RF RF	112 112 112 112 112 100 100	124 124 124 124 124 120 120	56200 56200 60000 60000 60000 80000 80000	51 GE 52 GE 57 GE 58 GE 58 GE 65 GE 65 GE	29 29 34 34 34 70 70	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	60 60 60 60 60 60 60	37500 37500 50000 50000 50000 62500 62500	95 95 80 80 80 90 90	35625 35625 40000 40000 40000 56250 56250		
											452,400							350,000		303,750
											452,400							350,000		303,750
OGILVIE FLOUR MILLS CO LTD																				
OGILVIE FLOUR MILL LACHINE CANAL	45 31	74 34	27	11	23		40 DE 40 DE 48 DE 48 DE	RF RF RF RF	257 257 180 180	15 15 23 23	400 400 1600 1600	40 CW 40 CW 48 CW 48 CW		2300 2300 2300 2300	60 60 60 60	375 375 1420 1420	80 80 85 85	300$ 300$ 1200$ 1200$		
											4,000							3,590		3,000
											4,000							3,590		3,000

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINES PRINCIPALES TURBINE	TURBINES PRINCIPALES T/MN	TURBINES PRINCIPALES HAUT DE CHUT	GENERATEURS PRINCIPAUX HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	GENERATEURS PRINCIPAUX MOMENT D INERTIE	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	GENERATEURS PRINCIPAUX FREQ	GENERATEURS PRINCIPAUX KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX FACT PUISS	GENERATEURS PRINCIPAUX KW
OTTAWA VALLEY POWER CO																		
CHATS FALLS OTTAWA RIVER	45 28	76 15	55	45	52	30600	32 DE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							32 DE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							32 DE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							32 DE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325
											119,760					94,000		89,300
											119,760					94,000		89,300
PEMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD																		
W R BEATTY BLACK RIVER	45 55	76 55	132	126	129	900	17 BD	RF	514	129	1800	17 WY		2500	60	1563	80	1250
							40 JL	RF	514	129	2250	40 WY		2500	60	1800	85	1530
							44 SM	RF	514	129	2500	44 WY		2500	60	2200	80	1800
							50 JL	RF	360	129	3000	50 WY		2500	60	2812	80	2250
							51 JL	RF	360	129	3000	51 WY		2500	60	2812	80	2250
											12,550					11,187		9,080
											12,550					11,187		9,080
PENMANS LTD																		
ST HYACINTHE YAMASKA RIVER	45 22	73 00	16	8	12		29 WH	RF	180		300	29 CG		600	60	325	80	260
							29 WH	RF	180		300	29 CG		600	60	325	80	260
											600					650		520
											600					650		520
THE PRICE COMPANY LIMITED																		
ADAM CUNNINGHAM BROCHET LAKE	48 40	71 10	47	43	45	1800	53 CA	RP	180	45	9500	53 CG	2	6900	60	7500	85	6375
											9,500					7,500		6,375
CHICOUTIMI CHICOUTIMI R	48 25	71 03	72	65	70	1600	23 DE	RF	129	72	11000	23 CW	4	6600	60	11000	90	9900
											11,000					11,000		9,900
CHUTE AUX GALETS SHIPSHAW RIVER	48 40	71 11	102	97	101	1800	21 SM	RF	189	101	8820	21 CG	1	6600	60	8000	85	6800
							21 SM	RF	189	101	8820	21 CG	1	6600	60	8000	85	6800
											17,640					16,000		13,600
JIM GRAY LAMOTHE LAKE	48 42	71 10	338	325	336	1800	53 CA	RF	277	338	35000	53 CW	5	13800	60	30000	85	25500
							53 CA	RF	277	338	35000	53 CW	5	13800	60	30000	85	25500
											70,000					60,000		51,000
JONQUIERE MILL AUX SABLES RIVER	48 25	71 15			67	800	16 SM	RF	240	67	1800	26 CG		6600	60	1500	80	1200
							16 SM	RF	240	67	1625	42 EE		6600	60	1500	80	1200
											3,425					3,000		2,400
KENOGAMI AUX SABLES RIVER	48 25	71 15	265	262	264	800	12 AB	RF	600	264	3350	12 CW		6600	60	2345	100	2345
							12 AB	RF	600	264	3350	12 CW		6600	60	2345	100	2345
											6,700					4,690		4,690
MURDOCK WILLSON SHIPSHAW RIVER	48 27	70 14	270	256	266	1800	57 JO	RF	180	263	82000	57 CW	26	13800	60	60000	85	51000
											82,000					60,000		51,000
											200,265					162,190		138,965

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES X MFR YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	MAIN TURBINES RPM	MAIN TURBINES HEAD	MAIN TURBINES HP	MAIN GENERATORS X MFR YEAR	MAIN GENERATORS MFR MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
QUEBEC NORTH SHORE PAPER CO																		
OUTARDES FALLS OUTARDES RIVER	49 08	68 23	233	220	232	4000	37 CA 37 CA	RF RF	180 180	208 208	36300 36300	37 CG 37 CG	10 10	6600 6600	60 60	26315 26315	95 95	25000 25000
											72,600					52,630		50,000
											72,600					52,630		50,000
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																		
RIVIERE-DU-LOUP RIVIERE-DU-LOUP	47 46	69 32	107	104	105	250	28 MI 49 CV	RF RF	600 400	100 100	960 1900	29 WY 49 CG		2300 2300	60 60	800 1500	80 80	640 1200
											2,860					2,300		1,840
											2,860					2,300		1,840
ROLLAND PAPER CO LTD																		
MONT ROLLAND NORTH RIVER	45 56	74 07			100	128	22 SM 22 SM 27 SM 27 SM	RF RF RF RF	550 500 400 300	100 100 100 100	250 350 225 950	12 CC 12 CF 43 CG 47 CG		550 550 550 550	60 60 60 60	375 100 200 219	80 80 80 80	300 80 160 175
											1,775					894		715
											1,775					894		715
SAGUENAY POWER CO																		
ISLE MALIGNE LAKE ST JOHN	48 35	71 38	110	90	105	38300	25 CA 25 CA 25 CA 25 CA 25 CA 25 CA 25 CA 25 CA 26 CA 26 CA 28 CA 37 CA	RF RF RF RF RF RF RF RF RF RF RF RF	112 112 112 112 112 112 112 112 112 112 112 112	110 110 110 110 110 110 110 110 110 110 110 110	45000 45000 45000 45000 45000 45000 45000 45000 45000 45000 45000 45000	25 CW 25 CW 25 CW 25 CW 25 CW 25 CW 25 CW 25 CW 26 CW 26 CW 28 CW 37 CW	33 33 33 33 33 33 33 33 33 33 33 33	13200 13200 13200 13200 13200 13200 13200 13200 13200 13200 13200 13200	60 60 60 60 60 60 60 60 60 60 60 60	35000 35000 35000 35000 35000 35000 35000 35000 35000 35000 35000 35000	80 80 80 80 80 80 80 80 80 80 80 80	28000 28000 28000 28000 28000 28000 28000 28000 28000 28000 28000 28000
											540,000					420,000		336,000
											540,000					420,000		336,000
SHERBROOKE CITE DE																		
DRUMMOND MAGOG RIVER	45 24	71 53	13	11	12	355	28 DE 28 MI	RPF RPF	120 105	13 8	1000 400	28 CG 28 CG		2300 2300	60 60	725 375	80 80	580 300
											1,400					1,100		880
EUSTIS COATICOOK RIVER	45 18	71 53	45	39	42	270	39 SM	RF	450	40	475	31 CG		2300	60	300	80	240
											475					300		240
FRONTENAC MAGOG RIVER	45 24	71 54	42	38	40	520	17 BO 17 BO	RF RF	300 300	38 38	1450 1450	17 CG 17 CG		2400 2400	60 60	1000 1000	80 80	800 800
											2,900					2,000		1,600

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES: HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES: FAB ANNEE	FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX: FAB ANNEE	FAB	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
PATON	45 24	71 54																	
MAGOG RIVER			24	23	24	900	26 DE	RPF	180	22	1100	59 CG			2400	60	900	80	720
							26 DE	RPF	180	22	1100	60 CG			2400	60	900	80	720
											2,200						1,800		1,440
ROCK FOREST	45 20	72 00																	
MAGOG RIVER			34	30	33	640	11 SM	RF	180	30	1500	11 CW			6600	60	1566	60	940
							11 SM	RF	180	30	1500	11 CW			6600	60	1566	60	940
											3,000						3,132		1,880
WEEDON	45 40	71 28																	
ST FRANCIS RIVER			32	30	31	990	20 BO	RF	225	30	1700	20 CW			2200	60	1300	80	1040
							20 BO	RF	225	30	1700	20 CW			2200	60	1300	80	1040
							26 BO	RF	225	29	1700	26 CG			2400	60	1300	80	1040
											5,100						3,900		3,120
WESTBURY	45 31	71 37																	
ST FRANCIS RIVER			32	30	32	1450	28 DE	RPF	150	28	2900	28 CG			2300	60	2500	80	2000
							28 DE	RPF	150	28	2900	28 CG			2300	60	2500	80	2000
											5,800						5,000		4,000
											20,875						17,232		13,160
SMELTER POWER CORP																			
CHICOUTIMI	48 25	71 04																	
CHICOUTIMI RIVER			280	274	276	1200	57 CG	RF	257	276	42000	57 GE	5	13000	60	40000	80	32000	
											42,000						40,000		32,000
											42,000						40,000		32,000
QUEBEC TOTAL											19,027,161						15,879,143		13,766,286
ONTARIO																			
ABITIBI PAPER CO LTD																			
IROQUOIS FALLS	48 46	80 40																	
ABITIBI RIVER			44	28	42	6000	49 NB	RF	250	43	2200	49 CW			12500	25	1500	80	1200
							49 HY	RF	250	43	1800	49 CW			12500	25	1500	80	1200
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW			12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW			12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW			12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW			12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW			12500	60	2250	90	2025
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW			600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW			600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW			600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW			600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW			600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW			600	60	1600	80	1280
							49 HY	RF	240	43	1800	49 CW			600	60	1600	80	1280
											31,000						25,450		21,485
ISLAND FALLS	49 32	81 23																	
ABITIBI RIVER			65	44	62	9000	25 IP	RF	125	63	12000	25 CG	5	12500	25	12000	80	9600	
							25 IP	RF	125	63	12000	25 CG	5	12500	25	12000	80	9600	
							25 IP	RF	128	63	12000	25 CG	6	12500	60	12000	80	9600	
							25 IP	RF	128	63	12000	25 CG	6	12500	60	12000	80	9600	
											48,000						48,000		38,400
SMOOTH ROCK FALLS	49 12	81 38																	
MATTAGAMI RIVER			55	31	48	1950	17 IP	RF	112	45	4500	17 CG	1	2300	60	3125	100	3125	
							17 IP	RF	112	45	4500	17 CG	1	2300	60	3125	100	3125	
											9,000						6,250		6,250
TWIN FALLS	48 45	80 35																	
ABITIBI LAKE			58	49	55	4100	21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050	
							21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050	

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR	MAIN TURBINES YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	MAIN TURBINES RPM	MAIN TURBINES HEAD	MAIN GENERATORS HP	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
							21 IP	RF	128	58		6000	21 CW	3		13200	60	4500	90	4050
							21 IP	RF	128	58		6000	21 CW	3		13200	60	4500	90	4050
							27 IP	RF	128	58		6000	27 CW	3		13200	60	4500	90	4050
												30,000						22,500		20,250
												118,000						102,200		86,385
ABITIBI PANEL PRODUCTS LTD																				
STURGEON FALLS STURGEON RIVER	46 22	79 55	41	39	41	2000	32 HY	RF	240	41		1500	32 CG			2200	60	1575	90	1415
							42 SM	RF	240	41		1000	42 CW			2200	60	1875	90	1685
							42 HY	RF	240	41		1500	42 CW			2200	60	1500	90	1350
							42 HY	RF	240	41		1500	42 CW			2200	60	1875	90	1685
							51 WK	RF	180	41		2500	12 CW			2200	60	2000	90	1800
							64 SM	RF	240	41		1000	64 CW			2200	60	1575	90	1415
												9,000						10,400		9,350
												9,000						10,400		9,350
ALMONTE P.U.C.																				
ALMONTE MISSISSIPPI RIVER	45 14	76 12	30	28	29	650	25 CB		120			425	24 EM			2200	60	500	80	400
							28 SM		257			650	28 EE			2200	60	550	80	440
												1,075						1,050		840
												1,075						1,050		840
BANCROFT P.U.C.																				
BANCROFT YORK RIVER	45 03	77 52	17	16	16	200	30 CB		257	17		185	30 EE			2300	60	156	80	125
							49 CB		257	17		185	49 EE			2300	60	156	80	125
												370						312		250
												370						312		250
BRACEBRIDGE WATER LIGHT & POWER COMM																				
BRACEBRIDGE FALLS MUSKOKA RIVER	45 03	79 19	36			110	37 CB		400	35		300	02 CE			4160	60	375	95	360
							57 CB		400	35		300	05 CG			4160	60	375	95	360
												600						750		720
HIGH FALLS MUSKOKA RIVER	45 00	79 15	48			110	48 CB		360	44		1200	48 CG			6900	60	1000	80	800
												1,200						1,000		800
WILSONS FALLS MUSKOKA RIVER	45 02	79 19	34			110	08 WK	RF	300	34		750	08 CG			4160	60	750	85	640
												750						750		640
												2,550						2,500		2,160
CAMPBELLFORD P.U.C.																				
CROW BAY TRENT CANAL	44 20	77 46	28	26	28		08 AB	RF	150	28		1000	08 AC			2400	60	940	90	850
							12 SG	RF	120	28		1470	12 SG			2400	60	1250	90	1125
												2,470						2,190		1,975
												2,470						2,190		1,975

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES							TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD																		
RANKINE	43 04	79 04																
NIAGARA RIVER			128	124	126	6358	04 CG	RF	250	133	10000	04 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							04 CG	RF	250	133	10000	04 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							05 CG	RF	250	133	10000	05 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							06 CG	RF	250	133	10000	06 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							06 CG	RF	250	133	10000	06 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							10 CW	RF	250	133	12500	10 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							13 CW	RF	250	133	12500	13 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							16 CW	RF	250	133	10750	16 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							16 CW	RF	250	133	10750	16 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							17 CW	RF	250	133	10750	17 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							24 CW	RF	250	127	12000	24 CW	2	12000	25	11444	90	10300
											119,250					107,444		94,675
											119,250					107,444		94,675
DRYDEN PAPER CO LTD																		
DRYDEN	49 47	92 51																
WABIGOON RIVER			44	40	43	425	12 SM	RF	360	44	950	12 LD		600	60	750	80	600
							12 SM	RF	360	44	950	12 LD		600	60	750	80	600
											1,900					1,500		1,200
EAGLE RIVER	49 48	93 13																
EAGLE RIVER			36	32	34	630	28 SM	RF	164	37	2000	28 CG		2300	60	2200	80	1760
											2,000					2,200		1,760
MC KENZIE FALLS	49 49	93 13																
EAGLE RIVER			26	24	26	630	38 MI	RPK	240	26	1485	38 CG		2400	60	1400	80	1120
											1,485					1,400		1,120
WAINWRIGHT FALLS	49 50	92 53																
WABIGOON RIVER			29	26	28	440	21 SM	RP	225	29	1400	28 CW		11000	60	1250	80	1000
											1,400					1,250		1,000
											6,785					6,350		5,080
E B EDDY CO																		
EDDY	45 25	75 43																
OTTAWA RIVER			40	30	38	20000	09 SM	RF	164	38	4650	09 AB		2200	60	3500	85	3000
							09 SM	RF	164	38	4650	09 AB		2200	60	3500	85	3000
							12 SM	RF	164	38	4650	12 AB		2200	60	4150	80	3300
											13,950					11,150		9,300
											13,950					11,150		9,300
EDDY FOREST PRODUCTS LTD																		
ESPANOLA	46 16	81 46																
SPANISH RIVER			67	61	65	2900	06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	257	64	2000	45 CG		2300	60	1600	80	1280
							06 HY	RF	240	64	2300	45 CG		360	DC	1750		1750
							45 AC	RF	144	64	10000	45 WY		2300	60	7000	85	6000
											21,000					15,350		13,030
											21,000					15,350		13,030

HYDRO			X				MAIN TURBINES					X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
EGANVILLE HYDRO ELECTRIC COMM																		
EGANVILLE BONNECHERE RIVER	45 32	77 05	18	17	18		39 BO 43 SM 49 BX	RF RF RF	225 450 257	18 18 18	100 126 166	39 CG 43 CG 49 CG		2200 2200 2200	60 60 60	75 94 156	80 80 80	60 75 125
											392					325		260
											392					325		260
FEDERAL GOVERNMENT D.P.W.																		
RIDEAU FALLS RIDEAU RIVER	45 26	75 42	47	37	42	1000	06 WK 07 WK	RF RF	200 200	47 47	1500 1500	06 CG 07 CG		2300 2300	60 60	1250 1250	80 80	1000$ 1000$
											3,000					2,500		2,000
											3,000					2,500		2,000
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO LTD																		
BREWERS MILLS RIDEAU CANAL	44 24	76 19	18	14	16	200	40 WH 40 WH 40 WH	RF RF RF	150 150 150	20 20 20	400 400 400	40 CG 40 CG 40 CG		550 550 550	60 60 60	312 312 312	95 95 95	300 300 300
											1,200					936		900
GANANOQUE GANANOQUE RIVER	44 20	76 10	22	18	20	250	39 WH	RF	100	20	800	39 CG		550	60	667	90	600
											800					667		600
JONES FALLS RIDEAU CANAL	44 33	76 14	62	58	60	200	48 CA 48 CA 50 CA 50 CA	RF RF RF RF	720 514 514 400	65 58 58 58	250 1037 1037 1500	48 CG 48 CG 50 CG 50 CG		2300 2300 2300 2300	60 60 60 60	225 1000 1000 1000	80 80 80 80	180 800 800 800
											3,824					3,225		2,580
KINGSTON MILLS RIDEAU CANAL	44 18	76 27	46	44	45	210	14 CA 26 BO	RF RF		45 45	850 1150	14 CG 26 CG		2400 2400	60 60	800 1000	80 80	640 800
											2,000					1,800		1,440
WASHBURN RIDEAU CANAL	44 23	76 19	12	9	11	200	44 BO	RF	180	14	350	44 CG		2300	60	187	80	150
											350					187		150
											8,174					6,815		5,670
GREAT LAKES POWER CO LTD																		
ANDREWS FALLS MONTREAL RIVER	47 14	84 39	185	175	180	1428	38 SM 42 SM	RF RF	257 257	185 185	10900 10900	38 CG 42 CG	1 1	11000 11000	60 60	9000 9000	90 90	8100 8100
											21,800					18,000		16,200
GARTSHORE FALLS MONTREAL RIVER	47 15	84 35			115	1428	58 DE	RPK	240	112	30300	58 CW	4	11500	60	22222	90	20000
											30,300					22,222		20,000
HIGH FALLS MICHIPICOTEN RIVER	47 56	84 43	149	144	147	2512	30 SM 30 SM 50 SM	RF RF RF	240 240 240	147 147 147	11000 11000 13200	30 CG 30 CG 50 CG	1 1 1	11000 11000 11000	60 60 60	7500 7500 10750	90 90 90	6750 6750 9675
											35,200					25,750		23,175

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES								X TURBINES PRINCIPALES X									GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	FAB	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
HCGG MONTREAL RIVER	47 12	84 36	79	74	77	1428	65	CA	RPK	200	77	21750	65	CG	5	11500	60	16667	90	15000
												21,750						16,667		15,000
HOLLINGSWORTH FALLS MICHIPICOTEN RIVER	47 26	84 31	115	60	108	2060	59	DE	RPK	200	108	30300	59	CW	7	11500	60	22222	90	20000
												30,300						22,222		20,000
MCPHAIL FALLS MICHIPICOTEN RIVER	47 56	84 40	51	47	48	2458	54	SM	RPK	200	48	7500	54	CG	1	11500	60	5000	100	5000
							54	SM	RPK	200	48	7500	54	CG	1	11500	60	5000	100	5000
												15,000						10,000		10,000
SAULT STE MARIE LAKE SUPERIOR	46 31	84 21			19	17987	18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							21	IP	RF	65	19	2400	21	CG	2	2300	60	1800	80	1440
							21	IP	RF	65	19	2400	21	CG	2	2300	60	1800	80	1440
							21	IP	RF	65	19	2400	21	CG	2	2300	25	1800	80	1440
							31	JV	RPK	120	19	2200	31	SG		2400	60	2000	80	1600
												31,000						23,000		21,520
SCOTT FALLS MICHIPICOTEN RIVER	47 56	84 45	75	59	70	2512	52	SM	RPK	225	70	10000	52	CG	1	12500	60	8500	80	6800
							52	SM	RPK	225	70	10000	52	CG	1	12500	60	8500	80	6800
												20,000						17,000		13,600
UPPER FALLS MONTREAL RIVER	47 17	84 27	249		201	1428	37	SM	RF	277	232	12600	37	CG	1	11000	60	10000	90	9000
							40	SM	RF	277	232	12600	40	CG	1	11000	60	10000	90	9000
							57	SM	RF	240	232	31000	57	CG	4	11500	60	25000	90	22500
												56,200						45,000		40,500
												261,550						199,861		179,995
HURONIAN CO LTD																				
BIG EDDY SPANISH R	46 23	81 35	100	85	95	1905	29	IP	RF	187	90	9400	29	CW	2	6600	25	8000	90	7200
							29	IP	RF	187	90	9400	29	CW	2	6600	25	8000	90	7200
							29	IP	RF	187	90	9400	29	CW	2	6600	25	8000	90	7200
												28,200						24,000		21,600
HIGH FALLS SPANISH R	46 23	81 34	85	80	83	1905	18	IP	RF	150	85	7500	18	CW		2400	25	5550	100	5550
							66	DE	RF	400	85	4000	66	CG		4160	60	3333	90	3000
							66	DE	RF	400	85	4000	66	CG		4160	60	3333	90	3000
							66	DE	RF	400	85	4000	66	CG		4160	60	3333	90	3000
							66	DE	RF	400	85	4000	66	CG		4160	60	3333	90	3000
												23,500						18,882		17,550
NAIRN SPANISH RIVER	46 21	81 35	28	22	25	1905	19	AC	RF	100	30	2600	17	AC		2200	60	1500	100	1500
							19	AC	RF	100	30	2600	17	AC		2200	60	1500	100	1500
							19	AC	RF	100	30	2600	19	CG		2200	60	1875	80	1500
												7,800						4,875		4,500

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
WABAGESHIK VERMILION RIVER	46 19	81 31	70	68	69	1035	12	AC	RF	300	70	2700	12	AC		2200	60	2000	80	1600
							35	IJ	RF	360	70	2700	35	CG		2300	60	2675	80	2140
												5,400						4,675		3,740
												64,900						52,432		47,390
HYDRO-ELECTRIC POWER COMMISSION OF ONTARIO																				
ABITIBI CANYON ABITIBI RIVER	49 53	81 34	241	235	238	11520	33	CA	RF	150	237	66000	33	CG	28	13800	25	48500	85	41225
							33	CA	RF	150	237	66000	33	CG	28	13800	25	48500	85	41225
							36	CA	RF	150	237	66000	66	CG	26	13800	60	48000	90	43200
							36	CA	RF	150	237	66000	69	CG	26	13800	60	48000	90	43200
							59	CA	RF	150	237	66000	59	CG	26	13800	60	48000	90	43200
												330,000						241,000		212,050
AGUASABON AGUASABON RIVER	48 47	87 08	301	290	299	2371	48	DE	RF	257	290	27500	48	CW	4	13800	60	22500	90	20250
							48	DE	RF	257	290	27500	48	CW	4	13800	60	22500	90	20250
												55,000						45,000		40,500
ALEXANDER NIPIGON RIVER	49 08	88 21	64	56	58	13340	30	MI	RF	100	60	18000	30	CG	11	12000	60	15000	85	12750
							31	MI	RF	100	60	18000	31	CG	11	12000	60	15000	85	12750
							31	MI	RF	100	60	18000	31	CG	11	12000	60	15000	85	12750
							45	DT	RP	150	58	19000	45	CG	5	12000	60	15000	90	13500
							58	DE	RP	150	58	19000	58	CG	5	12000	60	15000	90	13500
												92,000						75,000		65,250
AUBREY FALLS MISSISSAGI RIVER	46 58	83 13	173	163	173	1790	69	DE	RF	116	173	100000	69	CG		11000	60	68500	95	65075
							69	DE	RF	116	173	100000	69	CG		11000	60	68500	95	65075
												200,000						137,000		130,150
AUBURN OTONABEE RIVER	44 19	78 19	18	15	17	2307	11	WH	RF	150	18	950	11	CG		2400	60	625	100	625
							11	WH	RF	150	18	950	11	CG		2400	60	625	100	625
							12	WH	RF	150	18	950	12	CG		2400	60	625	100	625
												2,850						1,875		1,875
BARRETT CHUTE MADAWASKA RIVER	45 15	76 45	156	147	154	3308	42	CA	RF	164	150	28000	42	CG	13	13200	60	24000	85	20400
							42	CA	RF	164	150	28000	42	CG	13	13200	60	24000	85	20400
							68	CA	RF	120	150	84000	68	CG		13800	60	62000	90	55800
							68	CA	RF	120	150	84000	68	CG		13800	60	62000	90	55800
												224,000						172,000		152,400
BIG CHUTE SEVERN RIVER	44 53	79 41	58	55	58	1781	11	WH	RF	300	56	1300	11	CW		2300	60	1125	80	900
							11	WH	RF	300	56	1300	11	CW		2300	60	1125	80	900
							11	WH	RF	300	56	1300	11	CW		2300	60	1125	80	900
							19	WS	RF	300	56	2300	19	CG		2300	60	1600	80	1280
												6,200						4,975		3,980
BIG EDDY MUSKOKA RIVER	45 01	79 45	42	33	36	1776	41	MI	RPF	200	38	5280	41	CW		6600	60	4500	85	3825
							41	MI	RPF	200	38	5280	41	CW		6600	60	4500	85	3825
												10,560						9,000		7,650
BINGHAM CHUTE SOUTH RIVER	46 05	79 24	50	37	48	345	23	WK	RF	450	47	650	23	CW		2200	60	450	90	405
							24	WK	RF	450	47	650	24	CW		2200	60	450	90	405
												1,300						900		810
CALABOGIE MADAWASKA RIVER	45 18	76 42	32	19	29	3306	17	AC	RF	164	30	3000	38	CG		6600	60	2500	80	2000
							17	AC	RF	164	30	3000	38	CG		6600	60	2500	80	2000
												6,000						5,000		4,000
CAMERON NIPIGON RIVER	49 09	88 20	78	69	74	13360	20	IP	RF	120	72	12500	20	CW	10	12000	60	10600	90	9540
							21	IP	RF	120	72	12500	21	CW	10	12000	60	10600	90	9540
							24	CA	RF	120	72	12500	24	CG	8	12000	60	10600	80	8480
							24	CA	RF	120	72	12500	24	CG	8	12000	60	10600	80	8480
							25	CV	RF	120	72	12500	25	CG	8	12000	60	10600	80	8480

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES							TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	FAB ANNEE	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							26 CV	RF	120	72	12500	26 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							58 DE	RPF	164	73	25000	58 CW	9	12000	60	20000	95	19000
											100,000					83,600		72,000
CARIBOU FALLS ENGLISH RIVER	50 15	94 58	62	52	58	18929	58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
							58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
							58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
											102,000					85,500		76,950
CHATS FALLS OTTAWA RIVER	45 28	76 14	54	42	52	24230	31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
											112,000					94,000		89,300
CHENAUX OTTAWA RIVER	45 35	76 40	39	36	38	42732	50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
											168,000					136,000		122,400
CONISTON WANAPITEI RIVER	46 28	80 49	57	52	55	1311	05 JM	RF	300	53	1200	05 CG		2300	60	800	90	720
							07 JM	RF	300	53	1600	07 CG		2300	60	1250	90	1125
							15 AC	RF	257	53	3500	15 CG		2300	60	2500	90	2250
											6,300					4,550		4,095
CRYSTAL FALLS STURGEON RIVER	46 27	79 52	38	27	34	3464	21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
											10,400					8,500		8,080
DECEW FALLS #1 WELLAND CANAL	43 07	79 16	273	261	266	951	04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5890	90	5300
							04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5555	90	5000
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	5890	90	5300
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	6555	90	5900
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	6220	90	5600
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	5330	90	4800
											36,000					35,440		31,900
DECEW FALLS #2 WELLAND CANAL	43 07	79 16	291	277	283	5068	43 CA	RF	171	280	75000	55 CG	26	13800	60	64000	90	57600
							47 CA	RF	171	280	75000	54 CG	26	13800	60	64000	90	57600
											150,000					128,000		115,200
DES JOACHIMS OTTAWA RIVER	46 11	77 42	136	118	133	34141	50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							51 DE	RF	106	130	62000	51 CW	64	13800	60	50000	90	45000
											496,000					400,000		360,000
EAR FALLS ENGLISH RIVER	50 38	93 14	40	28	36	11051	30 DE	RP	180	36	5000	30 CW	1	6600	60	5000	80	4000
							37 SM	RP	180	36	5000	37 OE	1	6600	60	4500	85	3825
							40 SM	RPK	150	36	7500	40 CW	3	6600	60	6000	90	5400
							48 SM	RPK	150	36	7500	48 CW	3	6600	60	6000	90	5400
											25,000					21,500		18,625
ELLIOTT CHUTE SOUTH RIVER	46 04	79 23	45	37	42	357	29 MI	RP	327		1800	29 SG		2300	60	1800	80	1440
											1,800					1,800		1,440
EUGENIA BEAVER RIVER	44 20	80 32	550	548	549	76	15 EW	RF	900	550	2250	15 CW		4000	60	1411	85	1200
							15 EW	RF	900	550	2250	15 CW		4000	60	1411	85	1200

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	POWER FACTOR	 KW
							20 AC	RF	720	550	4000	20 CW		4000	60	2820	85	2400
											8,500					5,642		4,800
FRANKFORD TRENT RIVER	44 11	77 36	20	14	17		13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
											4,800					3,252		2,600
GALETTA MISSISSIPPI RIVER	45 25	76 15	26	19	24		07 WK	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400
							07 BO	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400
											1,400					890		800
GEORGE W RAYNER MISSISSAGI RIVER	46 26	83 23	220	197	214	3437	50 CA	RF	212	210	29000	50 CW	7	13800	60	23500	90	21150
							50 CA	RF	212	210	29000	50 CW	7	13800	60	23500	90	21150
											58,000					47,000		42,300
HAGUES REACH TRENT RIVER	44 17	77 48	25	20	23		25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
							25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
							25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
											4,800					4,200		3,360
HANNA CHUTE SOUTH MUSKOKA RIVER	45 00	79 18	33	29	31	910	26 DE	RP	225	30	1550	26 SG		6600	60	1400	80	1120
											1,550					1,400		1,120
HARMON MATTAGAMI RIVER	50 10	82 10	104	99	102	12135	65 IJ	RP	100	101	94000	65 CW	123	13800	60	68000	95	64600
							65 IJ	RP	100	101	94000	65 CW	123	13800	60	68000	95	64600
											188,000					136,000		129,200
HEELY FALLS TRENT RIVER	44 23	77 46	77	69	74	3014	13 EW	RF	240	73	5600	13 CG	1	6600	60	3750	100	3750
							14 EW	RF	240	73	5600	14 CG	1	6600	60	3750	100	3750
							19 WS	RF	240	73	5600	19 SG	1	6600	60	3750	80	3000
											16,800					11,250		10,500
HIGH FALLS MISSISSIPPI RIVER	44 57	76 36	87	80	83	446						20 GE		4400	60	350	100	350
												20 GE		4400	60	350	100	350
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	875	80	700
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	350	100	350
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	350	100	350
											3,720					2,275		2,100
HOUND CHUTE MONTREAL RIVER	47 18	79 42	36	31	34	3364	10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700
							10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700
							10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700
							11 WK	RF	150		1335	11 SG		11000	60	875	80	700
											5,340					3,500		2,800
INDIAN CHUTE MONTREAL RIVER	47 50	80 27	47	39	46	1631	23 BO	RF	300	45	2250	23 CW		2300	60	1800	90	1620
							24 WK	RF	300	45	2250	24 CW		2300	60	1800	90	1620
											4,500					3,600		3,240
KAKABEKA FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48 25	89 38	196	190	195	2150	06 JV	RF	277	178	7500	24 CG		4000	60	6350	85	5400
							06 JV	RF	277	178	7500	24 CG		4000	60	6350	85	5400
							11 JV	RF	277	178	7500	28 CG		4000	60	6350	85	5400
							14 JV	RF	257	178	12500	28 CG		4000	60	9375	85	7970
											35,000					28,425		24,170
KIPLING MATTAGAMI RIVER	50 15	82 08	111	95	101	12246	66 DE	RPF	100	102	94000	66 CW		13800	60	66000	95	62700
							66 DE	RPF	100	102	94000	66 CW		13800	60	66000	95	62700
											188,000					132,000		125,400
LAKEFIELD OTONABEE RIVER	44 25	78 16	16	6	14		28 CA	RP	112	16	3100	28 SG		2400	60	2500	80	2000
											3,100					2,500		2,000

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES x TURBINES PRINCIPALES x GENERATEURS PRINCIPAUX x

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	FAB	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
LITTLE LONG .	50 00	82 10																	
MATTAGAMI RIVER			93	88	91	17401	63 EE	RP	95	90	84000	63 CW		130	13800	60	64000	95	60800
							63 EE	RP	95	90	84000	63 CW		130	13800	60	64000	95	60800
											168,000						128,000		121,600
LOWER NOTCH	54 78	79 27																	
MONTREAL RIVER			240	225	230	2800	71 DE	RF	120	230	170000	71 CG			13800	60	120000	95	114000
							71 DE	RF	120	230	170000	71 CG			13800	60	120000	95	114000
											340,000						240,000		228,000
LOWER STURGEON	48 49	81 29																	
MATTAGAMI RIVER			44	35	43	3978	23 DE	RF	136	42	4000	23 CG		1	2300	25	4000	80	3200
							23 DE	RF	136	42	4000	23 CG		1	2300	25	4000	80	3200
											8,000						8,000		6,400
MANITOU FALLS	50 35	93 27																	
ENGLISH RIVER			59	44	54	14022	56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG		8	13800	60	16000	90	14400
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG		8	13800	60	16000	90	14400
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG		8	13800	60	16000	90	14400
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG		8	13800	60	16000	90	14400
							58 DE	RPF	150	54	18500	58 CG		8	13800	60	16000	90	14400
											92,500						80,000		72,000
MATABITCHUAN	47 07	79 30																	
MATABITCHUAN RIVER			316	308	314	485	10 IP	RF	600	305	3300	10 CG			2400	60	1875	90	1690
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG			2400	60	1875	90	1690
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG			2400	60	1875	90	1690
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG			2400	60	1875	90	1690
											13,200						7,500		6,760
MC VITTIE	46 17	80 51																	
WANAPITEI RIVER			41	33	40	1598	12 WK	RF	257	42	1800	12 CG			2300	60	1250	90	1125
							12 WK	RF	257	42	1800	12 CG			2300	60	1250	90	1125
											3,600						2,500		2,250
MERRICKVILLE	44 55	75 50																	
RIDEAU RIVER			27	23	25		15 WH	RF	240	27	750	15 SG			600	60	550	80	440
							19 SM	RF	200	27	650	29 GE			600	60	500	80	400
											1,400						1,050		840
MEYERSBURG	44 15	77 48																	
TRENT RIVER			36	29	33		24 CA	RF	150	32	2200	24 SG			6600	60	2000	80	1600
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG			6600	60	2000	80	1600
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG			6600	60	2000	80	1600
											6,600						6,000		4,800
MOUNTAIN CHUTE	45 11	76 50																	
MADAWASKA RIVER			156	151	153	2800	67 EE	RF	100	150	112000	67 CW			13800	60	75000	93	69750
							67 EE	RF	100	150	112000	67 CW			13800	60	75000	93	69750
											224,000						150,000		139,500
ONTARIO POWER	43 05	79 05																	
NIAGARA RIVER			217	200	205	520	05 JV	RF	188		11700	05 WE			12000	25	8330	90	7500
							05 JV	RF	188		11700	05 WE			12000	25	8330	90	7500
							05 JV	RF	188		11700	05 WE			12000	25	8330	90	7500
							06 JV	RF	188		11700	06 WE			12000	25	9740	90	8770
							08 JV	RF	188		11700	08 WE			12000	25	9740	90	8770
							08 JV	RF	188		11700	08 WS			12000	25	9740	90	8770
							09 JV	RF	188		11700	09 WE			12000	25	9740	90	8770
							10 JV	RF	188		13400	10 CG			12000	25	9750	90	8775
							11 JV	RF	188		13400	11 CG			12000	25	9750	90	8775
							11 JV	RF	188		13400	11 CG			12000	25	9750	90	8775
							13 JV	RF	188		13400	13 CG			12000	25	9750	90	8775
							13 WS	RF	188		13400	13 CG			12000	25	9750	90	8775
											148,900						112,700		101,455
NIPISSING	46 06	79 29																	
SOUTH RIVER			95	89	93	376	21 JM	RF	450		1250	09 CW			2300	60	1400	75	1050
							24 JM	RF	450		1250	09 SG			2300	60	1250	80	1000
											2,500						2,650		2,050
OTTER RAPIDS	50 11	81 37																	
ABITIBI RIVER			112	106	110	13162	61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG		40	13800	60	46000	95	43700
							61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG		40	13800	60	46000	95	43700
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG		40	13800	60	46000	95	43700
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG		40	13800	60	46000	95	43700
											240,000						184,000		174,800

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	MAIN TURBINES RPM	MAIN TURBINES HEAD	MAIN TURBINES HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MAIN GENERATORS MFR	MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
OTTO HOLDEN OTTAWA RIVER	46 23	78 43	86	60	80	29632	52 CA	RF	95	77	35000	52 CW		51	13800	60	27000	95	25650
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW		51	13800	60	27000	95	25650
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW		51	13800	60	27000	95	25650
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW		51	13800	60	27000	95	25650
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW		51	13800	60	27000	95	25650
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW		51	13800	60	27000	95	25650
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW		51	13800	60	27000	95	25650
							53 IJ	RF	95	77	33000	52 CW		51	13800	60	27000	95	25650
											272,000						216,000		205,200
PINE PORTAGE NIPIGON RIVER	49 18	88 19	108	100	105	13999	50 CA	RF	109	105	41000	50 CW		40	13800	60	33000	90	29700
							50 CA	RF	109	105	41000	50 CW		40	13800	60	33000	90	29700
							54 SM	RF	109	105	45000	54 CW		41	13800	60	38500	90	34650
							54 SM	RF	109	105	45000	54 CW		41	13800	60	38500	90	34650
											172,000						143,000		128,700
RAGGED RAPIDS MUSKOKA RIVER	45 01	79 41	42	34	38	2583	38 MI	RPK	200	38	5200	38 CW			6600	60	4500	85	3825
							38 MI	RPK	200	38	5200	38 CW			6600	60	4500	85	3825
											10,400						9,000		7,650
RANNEY FALLS TRENT RIVER	44 18	77 48	51	37	48		22 BO	RF	120		5000	22 CG		2	6600	60	4500	80	3600
							22 BO	RF	120		5000	22 CG		2	6600	60	4500	80	3600
							26 WH	RF	360		1000	26 SG			600	60	900	80	720
											11,000						9,900		7,920
RED ROCK FALLS MISSISSAGI RIVER	46 19	83 17	97	92	95	4539	60 DE	RPF	180	93	26500	60 CG		9	13800	60	22500	90	20250
							61 DE	RPF	180	93	26500	61 CG		9	13800	60	22500	90	20250
											53,000						45,000		40,500
ROBERT H SAUNDERS ST LAWRENCE RIVER	45 01	74 47	86	83	85	220000	58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG		82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG		82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW		89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW		89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG		82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG		82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW		89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW		89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG		82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG		82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW		89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW		89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG		82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG		82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW		89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW		89	13800	60	60000	95	57000
											1,200,000						960,000		912,000
SANDY FALLS MATTAGAMI RIVER	48 31	81 27	33	30	32	1375	11 SM	RF	214	32	1200	11 CW			12000	25	950	100	950
							11 SM	RF	214	32	1200	11 CW			12000	25	950	100	950
							16 IP	RF	136	34	2500	16 CG			12000	25	1875	85	1595
											4,900						3,775		3,495
SEYMOUR TRENT RIVER	44 19	77 46	25	20	22		09 WK	RF	150	23	1100	09 CG			2400	60	600	100	600
							09 WK	RF	150	23	1100	09 CG			2400	60	600	100	600
							10 WK	RF	150	23	1100	10 CG			2400	60	600	100	600
							11 WK	RF	150	23	1100	11 CG			2400	60	750	100	750
							11 WK	RF	150	23	1100	11 CG			2400	60	600	100	600
											5,500						3,150		3,150
SIDNEY TRENT RIVER	44 08	77 36	22	17	20		11 BO	RF	120	20	1400	11 SG			6600	60	936	85	795
							11 BO	RF	120	20	1400	11 SG			6600	60	936	85	795
							11 BO	RF	120	20	1400	11 SG			6600	60	936	85	795
							11 BO	RF	120	20	1400	11 SG			6600	60	936	85	795
											5,600						3,744		3,180
SILLS ISLAND TRENT RIVER	44 12	77 36	17	9	15		26 MI	RP	120	14	1000	36 CG			2300	60	1500	85	1275
							26 MI	RP	120	14	1000	42 CG			6600	60	1200	85	1020
											2,000						2,700		2,295
SILVER FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48 41	89 37	362	358	360	1171	59 CA	RF	240	330	60000	59 CW		13	13800	60	50000	90	45000
											60,000						50,000		45,000

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES | TURBINES PRINCIPALES | GENERATEURS PRINCIPAUX

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SIR ADAM BECK #1	43 09	79 03																
NIAGARA RIVER			302	292	296	15642	22 CR	RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	36000
							22 WS	RF	188	305	55000	22 CW	21	12000	25	45000	80	36000
							22 CR	RF	188	305	55000	22 CW	17	13800	60	55000	85	46750
							22 CR	RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	36000
							23 CR	RF	188	305	55000	23 CG	21	12000	25	45000	80	36000
							24 DE	RF	188	294	58000	24 CW	21	12000	25	55000	80	44000
							24 DE	RF	188	294	58000	24 CG	21	12000	25	54000	80	43200
							25 DE	RF	188	294	58000	25 CG	21	12000	25	54000	80	43200
							25 DE	RF	188	294	58000	25 CG	21	13800	60	55000	85	46750
							30 DE	RF	188	294	58000	30 CW	21	13800	60	55000	85	46750
											565,000					508,000		414,650
SIR ADAM BECK #2	43 09	79 03																
NIAGARA RIVER			302	291	296	40656	54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							57 DE	RF	150	292	105000	57 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							57 DE	RF	150	292	105000	57 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							58 DE	RF	150	292	105000	58 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							58 DE	RF	150	292	105000	58 CW	60	13800	60	80500	95	76475
											1,680,000					1,288,000		1,223,600
SIR ADAM BECK P & G	43 09	79 04																
NIAGARA RIVER			90	36			57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
											276,000					186,000		176,700
SCUTH FALLS	45 00	79 18																
SOUTH MUSKOKA R			112	103	110	936	16 WH	RF	720	107	1000	16 CG		6600	60	750	85	635
							25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600
							25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600
											5,400					4,750		3,835
STEWARTVILLE	45 25	76 30																
MADAWASKA RIVER			157	146	154	3507	48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900
							69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900
											220,000					174,000		153,000
STINSON	46 31	80 43																
WANAPITEI RIVER			58	51	55		25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000
							25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000
											7,000					5,000		4,000
TORONTO POWER	43 04	79 04																
NIAGARA RIVER			142	125	134	310	06 IP	RF	250		13000	16 CG		12000	25	8000	90	7200
							07 IP	RF	250		13000	07 CG		12000	25	8000	90	7200
							07 IP	RF	250		13000	07 CG		12000	25	8000	90	7200
							14 IP	RF	250		15000	14 CG		12000	25	10000	90	9000
							15 IP	RF	250		15000	15 CG		12000	25	10000	90	9000
											69,000					44,000		39,600
TRETHEWEY FALLS	44 59	79 16																
SOUTH MUSKOKA RIVER			37	32	35	876	29 MI	RP	257	35	2300	29 SG		6600	60	2000	80	1600
											2,300					2,000		1,600
WAWAITIN	48 21	81 30																
MATTAGAMI							12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500
							12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500
							13 SM	RF	375	125	4000	13 CW		12000	25	3750	90	3375
							18 SM	RF	375	125	4000	18 CW		12000	25	3750	90	3375
											14,900					13,060		11,750
WELLS	46 20	83 35																
MISSISSAGI RIVER			212	194	209		70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650
							70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650
											300,000					214,000		203,300

HYDRO X MAIN TURBINES X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
WHITEDOG FALLS WINNIPEG RIVER	50 07	94 52	54	42	51	24744	58 DE	RPF	106	50	27000	58	CW	26	13800	60	24000	90	21600
							58 DE	RPF	106	50	27000	58	CW	26	13800	60	24000	90	21600
							58 DE	RPF	106	50	27000	58	CW	26	13800	60	24000	90	21600
											81,000						72,000		64,800
											8,924,620						6,952,053		6,389,425
MATTAWA ELECTRIC LIGHT & POWER LTD																			
PAPINEAU MATTAWA RIVER	46 18	78 45	26	12	20		37 MI	RPK	257	22	830	37	SG		2300	60	600	80	480
											830						600		480
											830						600		480
THE MILLER BROS CO LTD																			
GLEN MILLER TRENT RIVER	44 08	77 35	14	12	13	1200	36 JL		180	13	200	36	CW		550	60	225	85	191
							36 JL		225	13	225	36	CW		550	60	325	85	276
							39 JL		100	13	500	39	GE		550	60	500	85	425
							45 CH		150	13	200	45	GE		550	60	219	85	186
							58 JL		180	13	200	58	CW		550	60	250	85	213
											1,325						1,519		1,291
											1,325						1,519		1,291
ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD																			
CALM LAKE CALM LAKE	48 48	92 10	84	77	82	1200	28 SM	RF	225	82	6400	28	CW		6600	60	5500	85	4675
							28 SM	RF	225	82	6400	28	CW		6600	60	5500	85	4675
											12,800						11,000		9,350
FORT FRANCES RAINY RIVER	48 38	93 20	30	20	28	4800	55 CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
											16,000						16,000		12,800
KENORA LAKE OF THE WOODS	49 45	94 33	21	17	19	4000	23 SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	80	1000
							23 SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	100	1250
							23 SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	100	1250
							23 SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	80	1000
							23 SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	80	1000
							23 SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	100	1250
							24 SM	RF	120	22	1200	24	EM		2400	60	1250	100	1250
							24 SM	RF	120	22	1200	24	EM		2400	60	1250	80	1000
							24 SM	RF	120	22	1200	24	EM		2400	60	1250	100	1250
							24 SM	RF	120	22	1200	24	EM		2400	60	1250	100	1250
											12,000						12,500		11,500
NORMAN LAKE OF THE WOODS	49 45	94 34	22	18	20	7250	25 SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
											17,000						16,500		16,500
STURGEON FALLS SEINE RIVER	48 42	92 15	65	57	62	1200	27 SM	RF	200	62	5000	27	CW		6600	60	4500	85	3825
							27 SM	RF	200	62	5000	27	CW		6600	60	4500	85	3825
											10,000						9,000		7,650
											67,800						65,000		57,800

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES							X TURBINES PRINCIPALES X								GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ORILLIA WATER,LIGHT & POWER COMM																					
MATTHIAS MUSKOKA RIVER	45 00	79 18	47	45	47	578	50 SM	RPK	257	43	3770	50 GE		2300	60	3125	90	2812
											3,770					3,125		2,812
MINDEN GULL RIVER	44 56	78 43	71	63	70	496	35 SM	RF	277	66	2600	35 GE		2300	60	2250	80	1800
							35 SM	RF	277	66	2600	35 GE		2300	60	2250	80	1800
											5,200					4,500		3,600
SWIFT RAPIDS SEVERN RIVER	44 51	79 30	48	46	47	1250	16 BO	RF	257	47	2120	16 CG		2300	60	1500	90	1350
							66 CA	RPK	277	47	3500	66 CG		2400	60	3000	90	2700
							66 CA	RPK	277	47	3500	66 CG		2400	60	3000	90	2700
											9,120					7,500		6,750
											18,090					15,125		13,162
OTTAWA HYDRO-ELECTRIC COMM																					
CHAUDIERE #2 OTTAWA RIVER	45 25	75 43	42	38	40	2499	SM	RF	180	40	2300	09 CW		4000	60	1625	90	1462
							SM	RF	180	40	2300	09 CW		4000	60	1625	90	1462
							SM	RF	180	40	2300	09 CW		4000	60	1625	90	1462
											6,900					4,875		4,386
CHAUDIERE #4 OTTAWA RIVER	45 25	75 43	40	36	38	3266	31 WH	RF	163	38	5400	00 CG		4000	60	4400	90	3960
							31 WH	RF	163	38	5400	00 CG		4000	60	4400	90	3960
											10,800					8,800		7,920
											17,700					13,675		12,306
PARRY SOUND P.U.C.																					
PARRY SOUND SEGUIN BASIN	45 22	80 01	24	20	24	150	19 BO	RF	200	24	456	19 SG		2300	60	425	80	340
							19 BO	RF	257	24	804	19 CW		2300	60	750	80	600
											1,260					1,175		940
											1,260					1,175		940
PETERBOROUGH HYDRAULIC POWER CO LTD																					
PETERBOROUGH OTONABEE RIVER	44 18	78 19	29	22	27	2000	50 CV	RF	150	27	2300	02 WY		2240	60	1500	80	1200
							50 JL	RF	180	27	2140	05 CG		2300	60	1750	80	1400
							50 WH	RF	180	27	2550	20 CG		2300	60	1875	80	1500
											6,990					5,125		4,100
											6,990					5,125		4,100
RENFREW HYDRO-ELECTRIC COMM																					
PLANT #1 BONNECHERE RIVER	45 30	76 43	38	34	36	285	10 SM	RF	400	38	600	12 SG		4160	60	300	90	270
							11 SM	RF	400	38	600	12 SG		4160	60	300	90	270
							53 CB	RF	400	38	600	54 EE		4160	60	500	95	480
											1,800					1,100		1,020
PLANT #2 BONNECHERE RIVER	45 30	76 43	38	38	38	285	27 CB	RF	300	38	450	00 CG		4160	60	600	95	580

HYDRO COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR	MAIN TURBINES YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	MAIN TURBINES RPM	MAIN TURBINES HEAD	MAIN GENERATORS HP	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
							36	CR	RF	300	38	450	00	CG		4160	60	400	95	380
												900						1,000		960
												2,700						2,100		1,980
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																				
KAPUSKASING HYDRO KAPUSKASING RIVER	49 30	82 25	32	25	29	800	23	CE	RF	180	30	2500	23	GE		2300	60	2750	100	2750
												2,500						2,750		2,750
SMOKY FALLS MATTAGAMI RIVER	50 03	82 08	117	106	116	6000	28	AC	RF	164	113	18750	28	GE		6600	60	16500	80	13200
							28	AC	RF	164	113	18750	28	GE		6600	60	16500	80	13200
							28	AC	RF	164	113	18750	28	GE		6600	60	16500	80	13200
							31	AC	RF	164	113	18750	31	GE		6600	60	16500	80	13200
												75,000						66,000		52,800
												77,500						68,750		55,550
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY																				
WELLAND CANAL PLANT WELLAND CANAL	43 09	79 11	187	160	185	176	32	SM	RF	360	160	5000	32	CG		6600	60	5000	80	4000
							32	SM	RF	360	160	5000	32	CG		6600	60	5000	80	4000
							32	SM	RF	360	160	5000	32	CG		6600	60	5000	80	4000
												15,000						15,000		12,000
												15,000						15,000		12,000
TRENT UNIVERSITY																				
NASSAU OTONABEE RIVER	44 21	78 18	18	10	15		02	WK	RF	138	16	700	02	CG		6600	60	450	80	360
							02	WK	RF	138	16	700	02	CG		6600	60	450	80	360
							26	VI	RF	120	16	1600	26	CG		6600	60	1875	80	1500
												3,000						2,775		2,220
												3,000						2,775		2,220
ONTARIO TOTAL												9,769,281						7,663,776		7,009,614
MANITOBA																				
MANITOBA HYDRO																				
GRAND RAPIDS SASKATCHEWAN R	53 10	99 16	132	112	125	21000	65	IJ	RPK	112	120	150000	65	CG	194	13800	60	115000	95	109250
							65	IJ	RPK	112	120	150000	65	CG	194	13800	60	115000	95	109250
							65	IJ	RPK	112	120	150000	65	CG	194	13800	60	115000	95	109250
							68	CA	RPK	113	120	150000	68	CG	194	13800	60	115000	95	109250
												600,000						460,000		437,000
GREAT FALLS WINNIPEG RIVER	50 27	96 00	60	48	58	30000	23	DE	RPF	139	58	31000	23	CG	11	11000	60	24400	90	22000
							23	DE	RPF	139	58	31000	23	CG	11	11000	60	24400	90	22000
							26	DE	RPF	139	58	31000	26	CG	11	11000	60	24400	90	22000
							27	SM	RPF	139	58	31000	27	CG	11	11000	60	24400	90	22000
							28	DE	RPF	139	58	31000	28	CG	11	11000	60	24400	90	22000
							28	DE	RPF	139	58	31000	28	CG	11	11000	60	24400	90	22000
												186,000						146,400		132,000

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES							TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	FAB ANNEE	HP	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
KELSEY	56 02	96 32																
NELSON RIVER			59	46	53	48000	60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							61 DE	RPF	103	50	42000	61 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							69 DE	RPF	103	50	42000	69 CG	58	13800	60	37500	90	33750
											252,000					225,000		202,500
KETTLE RAPIDS	56 23	94 38																
NELSON RIVER			111	89	99	40000	70 DE	RPF	90	99	140000	70 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
											560,000					480,000		408,000
LAURIE RIVER NO 1	56 14	101 00																
LAURIE RIVER			55	50	55	960	52 AC	RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	2475
							52 AC	RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	2475
											7,000					5,500		4,950
LAURIE RIVER NO 2	56 15	101 07																
LAURIE RIVER			55	51	55	960	58 IJ	RF	164	55	7000	58 CG	2	2300	60	6000	90	5400
											7,000					6,000		5,400
MC ARTHUR	50 24	96 00																
WINNIPEG RIVER			25	20	23	30000	54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
											80,000					68,000		61,200
PINE FALLS	50 34	96 11																
WINNIPEG RIVER			41	31	37	30000	51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
											114,000					93,000		83,700
SEVEN SISTERS	50 07	96 02																
WINNIPEG RIVER			64	53	61	30000	31 AC	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							31 DE	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							31 SM	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							49 DE	RPF	129	61	33333	49 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							50 DE	RPF	129	61	33334	50 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							52 DE	RPF	129	61	33334	52 CG	22	11000	60	29400	85	25000
											200,000					176,400		150,000
											2,006,000					1,660,300		1,484,750
INNIPEG CITY OF																		
POINTE DU BOIS	50 18	95 33																
WINNIPEG RIVER			47	45	46	21000	11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CW		6600	60	5000	80	4000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CW		6600	60	5000	80	4000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CG		6600	60	5000	80	4000
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							25 BO	RF	150	45	8000	25 SG		6600	60	6500	80	5200
							25 BO	RF	150	45	8000	25 SG		6600	60	6500	80	5200
											105,000					85,750		68,600
SLAVE FALLS	50 13	95 35																
WINNIPEG RIVER			31	29	30	21000	31 DE	RPF	95	30	12000	31 SG		6600	60	10000	90	9000

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	MAIN TURBINES RPM	MAIN TURBINES HEAD	MAIN TURBINES HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MAIN GENERATORS MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
							31 DE	RPF	95	30	12000	31 SG		6600	60	10000	90	9000
							36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG		6600	60	10000	90	9000
							36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG		6600	60	10000	90	9000
							46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG		6600	60	10000	90	9000
							46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG		6600	60	10000	90	9000
							48 DE	RPF	95	30	12000	48 CG		6600	60	10000	90	9000
							48 DE	RPF	95	30	12000	48 CG		6600	60	10000	90	9000
											96,000					80,000		72,000
											201,000					165,750		140,600
MANITOBA TOTAL											2,207,000					1,826,050		1,625,350
SASKATCHEWAN																		
CHURCHILL RIVER POWER CO LTD																		
ISLAND FALLS CHURCHILL RIVER	55 30	102 23	60	55	58	20995	30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
							30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
							30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
							37 DE	RPF	150	56	19000	37 GE	8	6600	60	18000	100	18000
							39 DE	RPF	150	56	19000	39 GE	8	6600	60	18000	100	18000
							48 DE	RPF	150	56	19000	48 GE	8	6600	60	18000	100	18000
							59 DE	RPF	150	56	19000	59 GE	8	6600	60	18000	95	17100
											125,500					111,600		106,740
											125,500					111,600		106,740
ELDORADO NUCLEAR LTD																		
WATERLOO LAKE CHARLOTTE RIVER	59 37	108 58	66	65	66	1500	61 AC	RPK	225	63	10000	61 WY		6900	60	8800	85	7500
											10,000					8,800		7,500
WELLINGTON LAKE TAZIN RIVER	59 38	109 04	76	74	76	1200	39 AC	RF	300	70	3000	39 CG		2300	60	3000	80	2400
							59 AC	RF	300	70	3000	59 CG		2300	60	3000	80	2400
											6,000					6,000		4,800
											16,000					14,800		12,300
SASKATCHEWAN POWER CORP																		
COTEAU CREEK SASKATCHEWAN RIVER	51 17	106 52	178	145	173	8600	68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
							68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
							68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
											252,000					186,600		167,940
SCUAW RAPIDS SASKATCHEWAN RIVER	53 42	103 20	113	96	105	16800	63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							64 JO	RF	120	105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							64 JO	RF	120	105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							66 AC	RF	120	105	52750	66 WY	57	14400	60	43000	90	38700
							67 AC	RF	120	105	52750	67 WY	58	14400	60	43000	90	38700
											381,500					311,000		279,900
											633,500					497,600		447,840
SASKATCHEWAN TOTAL											775,000					624,000		566,880

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ALBERTA																		
CALGARY POWER LTD																		
BARRIER KANANASKIS RIVER	51 02	115 02	155	120	150	467	47 DE	RF	225	135	13500	47 CW	2	13200	60	11250	85	9560
											13,500					11,250		9,560
BEARSPAW BOW RIVER	51 08	114 18	50	46	48	2882	54 KM	RPK	129	48	20750	54 CW	15	13800	60	18000	85	15300
											20,750					18,000		15,300
BIG BEND BRAZEAU RIVER	52 54	115 15	398	390	395	1850	65 DE	RF	164	386	210000	65 CW	100	13800	60	160000	90	144000
							67 DE	RF	150	386	250000	67 CW	105	13800	60	170000	95	161500
											460,000					330,000		305,500
BRAZEAU P&G STATION BRAZEAU RIVER	52 58	115 36	20			1850	65 DE	RPK	150	20	12850	65 CW	2	13200	60	10800	90	9720
							67 DE	RPK	150	20	12850	67 CW	2	13200	60	10800	90	9720
											25,700					21,600		19,440
CASCADE CASCADE CANAL	51 13	115 30	345	325	340	308	42 DE	RF	300	320	23000	42 CW	2	13200	60	20000	85	17000
							57 DE	RF	300	320	23000	57 CW	2	13200	60	20000	85	17000
											46,000					40,000		34,000
GHOST BOW RIVER	51 13	114 42	110	75	105	2939	29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750
							29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750
							54 EE	RF	150	92	30000	54 CW	12	13200	60	23500	90	21150
											66,000					53,500		46,650
HORSESHOE BOW RIVER	51 07	115 01	72	70	71	2542	53 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	3375
							54 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	5625
							55 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	3375
							55 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	5625
											24,360					20,000		18,000
INTERLAKES UPPER KANANASKIS L	50 38	115 08	127	63	90	155	55 CA	RF	257	98	6900	55 CW		4160	60	5600	90	5040
											6,900					5,600		5,040
KANANASKIS BOW RIVER	51 06	115 04	74	70	72	2542	13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	3400
							13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	3400
							51 DE	RPF	225	70	12000	51 CW	2	12000	60	11250	85	9560
											24,000					19,750		16,360
PCCATERRA KANANASKIS RIVER	50 45	115 07	220	164	210	260	55 CA	RF	240	185	18400	55 CW	2	13800	60	15000	90	13500
											18,400					15,000		13,500
RUNDLE SPRAY RIVER	51 05	115 22	322	316	319	404	51 DE	RF	300	318	23000	51 CW	2	13200	60	20000	85	17000
							60 DE	RF	300	317	40000	60 CW	4	13200	60	35000	85	29750
											63,000					55,000		46,750
SPRAY SPRAY RIVER	51 04	115 24	905	900	903	404	51 DE	RF	450	875	62000	51 CW	4	13200	60	47500	85	40400
							60 DE	RF	450	875	62000	60 CW	4	13200	60	47500	85	40400
											124,000					95,000		80,800
THREE SISTERS SPRAY RIVER	51 00	115 23	60	23	45	404	51 DE	RPF	277	50	3600	51 CW		6900	60	4000	85	3400
											3,600					4,000		3,400
											896,210					688,700		614,300

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG	OPERATING HEADS MAX MIN NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MAIN TURBINES RUNNER RPM HEAD	HP	MFR YEAR	MAIN GENERATORS MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NORTHLAND UTILITIES LTD													
JASPER ASTORIA R	52 48 118 03	500 500 500	18	49 56 JL	IP 450 RF 1200 523	603 1240	49 CC 56 CG		6600 2400	60 60	562 950	80 100	450 950
						1,843					1,512		1,400
						1,843					1,512		1,400
ALBERTA TOTAL						898,053					690,212		615,700
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE BRITANNIQUE													
ALUMINUM CO OF CANADA													
KEMANO NECHAKO RESERVOIR	53 34 127 56	2590 2575 2585	3586	54 CA 54 PW 54 DE 56 PW 56 DE 57 PW 58 DE 67 DE	IP 327 2500 150000 IP 327 2500 150000 IP 327 2500 150000 IP 327 2500 150000 IP 327 2500 150000 IP 327 2500 150000 IP 327 2500 150000 IP 327 2500 150000		54 CG 54 CW 54 EE 56 CW 56 CG 57 EE 58 CG 67 CW	16 24 23 27 16 23 23 28	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	60 60 60 60 60 60 60 60	122000 122000 122000 132000 122000 132000 132000 132000	80 80 80 80 80 80 80 80	97600 97600 97600 105600 97600 105600 105600 105600
						1,200,000					1,016,000		812,800
						1,200,000					1,016,000		812,800
ANACONDA BRITANNIA MINES LTD													
BEACH BRITANNIA CREEK	49 38 123 13	1835 1820 1835	700	16 PW 17 PW	IP 720 1835 IP 720 760	3750 3750	16 CW 17 CW		6600 6600	60 60	2500 2500	80 80	2000 2000
						7,500					5,000		4,000
						7,500					5,000		4,000
BC HYDRO & POWER AUTHORITY													
ABERFELDIE BULL RIVER	49 38 115 17	280 268 276	1080	22 SM 22 SM	RF 600 275 RF 600 275	3650 3650	22 CW 22 CW		2200 2200	60 60	2500 2500	100 100	2500 2500
						7,300					5,000		5,000
ALOUETTE ALOUETTE LAKE	49 23 122 18	171 110 145	490	28 EE	RF 200 126	12500	28 EE	2	6825	60	10000	80	8000
						12,500					10,000		8,000
ASH RIVER ASH RIVER	49 24 125 05	831 763 815	375	59	RF 514 735	35000	59 WY	1	13800	60	28000	90	25200
						35,000					28,000		25,200
BRIDGE RIVER #1 BRIDGE RIVER	50 43 122 14	1350 1200 1325	1380	48 VA 49 VA 49 VA 54 VA	IP 300 1261 IP 300 1261 IP 300 1261 IP 300 1261	69000 69000 69000 69000	48 CW 49 CW 49 CW 54 CW	8 8 8 8	13800 13800 13800 13800	60 60 60 60	50000 50000 50000 50000	90 90 90 90	45000 45000 45000 45000
						276,000					200,000		180,000
BRIDGE RIVER #2 BRIDGE RIVER	50 43 122 14	1355 1205 1330	1200	59 VE 59 VE	IP 300 1264 IP 300 1264	82000 82000	59 CW 59 CW	11 11	13800 13800	60 60	65250 65250	95 95	62000 62000

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES							TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	HAUT DE CHUT	T/MN	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
						60 NY	IP	300	1264	82000	60 CW	11	13800	60	65250	95	62000
						60 NY	IP	300	1264	82000	60 CW	11	13800	60	65250	95	62000
										328,000					261,000		248,000
CHEAKAMUS CHEAKAMUS RIVER	49 55 123 18	1120	1070	1110	1010	57 VA	RF	400	954	95000	57 CW	8	13800	60	80000	88	70000
						57 VA	RF	400	954	95000	57 CW	8	13800	60	80000	88	70000
										190,000					160,000		140,000
CLAYTON FALLS CLAYTON CREEK	52 22 126 48	250	238	243	40	61 GG	RF	900	238	1050	61 CG		2400	60	780	90	702
										1,050					780		702
CLOWHOM CLOWHOM RIVER	49 43 123 32	182	128	165	1140	58 VA	R	120	145	40000	58 CW	20	13800	60	31580	95	30000
										40,000					31,580		30,000
ELKO PLANT ELK RIVER	49 18 115 04	206	198	200	2044	24 DE	RF	360	190	7500	24 GE		6600	60	6000	80	4800
						24 DE	RF	360	190	7500	24 GE		6600	60	6000	80	4800
										15,000					12,000		9,600
FALLS RIVER FALLS RIVER	54 00 129 44	210	188	207	138	30 DE	RF	450	248	6000	30 EE		6600	60	6000	80	4800
						60 DE	RF	600	248	6000	60 CW		6600	60	6000	80	4800
										12,000					12,000		9,600
GORDON M SHRUM PEACE RIVER	55 58 122 07	550	445	530	37993	68 MS	RF	150	500	310000	68 CG	215	13800	60	239000	95	227000
						68 MS	RF	150	500	310000	68 CG	215	13800	60	239000	95	227000
						68 MS	RF	150	500	310000	68 CG	215	13800	60	239000	95	227000
						69 MS	RF	150	500	310000	69 CG	215	13800	60	239000	95	227000
						69 MS	RF	150	500	310000	69 CG	215	13800	60	239000	95	227000
						71 TO	RF	150	500	310000	71 TO	212	13800	60	239000	95	227000
										1,860,000					1,434,000		1,362,000
JOHN HART CAMPBELL RIVER	50 03 125 20	411	400	405	3205	47 DE	RF	327	390	28000	47 WY	2	13800	60	25000	80	20000
						48 DE	RF	327	390	28000	48 WY	2	13800	60	25000	80	20000
						49 DE	RF	327	390	28000	49 WY	2	13800	60	25000	80	20000
						49 DE	RF	327	390	28000	49 WY	2	13800	60	25000	80	20000
						53 DE	RF	327	390	28000	53 WY	2	13800	60	25000	80	20000
						53 DE	RF	327	390	28000	53 WY	2	13800	60	25000	80	20000
										168,000					150,000		120,000
JORDON RIVER JORDON RIVER	48 25 124 03	1115	1060	1095	384	71 NI	RF	257	870	218000	71 MS	42	13800	60	167000	90	150000
										218,000					167,000		150,000
LADORE FALLS CAMPBELL RIVER	50 02 125 23	126	76	122	3633	56 DE	RF	138	122	35000	56 GE	16	13800	60	30000	90	27000
						57 DE	RF	138	122	35000	57 GE	16	13800	60	30000	90	27000
										70,000					60,000		54,000
LA JOIE DOUNTON LAKE	50 48 122 52	257	140		690	57 CA	RF	200	176	30000	57 GE	7	13800	60	24444	90	22000
										30,000					24,444		22,000
LAKE BUNTZEN #1 LAKE BUNTZEN	49 23 122 52	414	398	405	660	51 VA	RF	240	380	70000	51 CW	15	13800	60	62500	80	50000
										70,000					62,500		50,000
LAKE BUNTZEN #2 LAKE BUNTZEN	49 22 122 53	391	380	389		13 PD	IP	200	380	13500	13 DK	2	2200	60	8900	100	8900
						14 PD	IP	200	380	13500	14 DK	2	2200	60	8900	100	8900
						19 PD	IP	200	380	13500	14 DK	2	2200	60	8900	100	8900
										40,500					26,700		26,700
PUNTLEDGE PUNTLEDGE RIVER	49 41 125 02	359	351	352	879	55 AC	RF	277	340	35000	55 WY	5	13800	60	30000	90	27000
										35,000					30,000		27,000
RUSKIN HAYWARD LAKE	49 12 122 25	135	96	130	4150	30 DE	RF	120	123	47000	30 CW	78	13800	60	44000	80	35200
						38 DE	RF	120	123	47000	38 CW	78	13800	60	44000	80	35200
						50 DE	RF	120	123	47000	50 CW	78	13800	60	44000	80	35200
										141,000					132,000		105,600

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	MFR RPM	MFR HEAD	MFR HP	MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
SETON	50	41 121 56																
SETON CREEK			167	129	149	2630	56 CA	RF	120	147	58500	56 CW	28	13800	60	42000	100	42000
											58,500					42,000		42,000
SHAWATLANS	54	24 130 12																
WOODWARD LAKE			243	227	240	58	55 EE	RF	600	218	2140	55 EE		4160	60	1650	80	1320
											2,140					1,650		1,320
SHUSWAP FALLS	50	15 118 39																
SHUSWAP RIVER			99	79	85	997	29 AC	RF	200	72	3800	29 WY		2300	60	3000	80	2400
							42 AC	RF	257	82	4000	42 CG		2300	60	3500	80	2800
											7,800					6,500		5,200
SPILLIMACHEEN	50	54 116 25																
SPILLIMACHEEN R			230	215	222	111	55 VA	RF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	900
							55 VA	RF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	900
							55 EE	RF	600	207	3000	55 EE		4160	60	2750	80	2200
											5,400					5,000		4,000
STAVE FALLS	49	14 122 21																
STAVE LAKE			130	96	115	4400	12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
							12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
							16 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
							22 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
							25 CA	RF	225	113	15000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
											67,000					65,625		52,500
STRATHCONA	50	00 125 34																
CAMPBELL RIVER			151	76	140	2306	58 AC	RF	138	140	42000	58 WY	25	13800	60	37500	90	33750
							68 TO	RF	139	140	42000	68 CG		13800	60	37500	90	33750
											84,000					75,000		67,500
WAHLEACH	49	14 121 44																
WAHLEACH LAKE			2035	1970	2015	210	52 VA	IP	360	1880	82000	52 CG	10	13800	60	75000	80	60000
											82,000					75,000		60,000
WALTER HARDMAN	50	42 117 57																
CRANBERRY CREEK			820	810	820	68	60 GG	IP	600	770	5800	60 CG		4330	60	5000	80	4000
							65 GG	IP	600	770	5800	65 CG		4330	60	5000	80	4000
											11,600					10,000		8,000
											3,867,790					3,087,779		2,813,922
COMINCO LTD																		
BRILLIANT	49	20 117 37																
KOOTENAY RIVER			93	75	90	12000	44 DE	RF	100	90	37000	44 CW	32	13200	60	32000	85	27200
							44 DE	RF	100	90	37000	44 CW	32	13200	60	32000	85	27200
							49 DE	RF	100	90	37000	49 CW	32	13200	60	32000	85	27200
							68 DE	RF	100	90	37000	68 CW	32	13200	60	32000	85	27200
											148,000					128,000		108,800
COAST COPPER BENSON L	50	21 127 13																
RAGING RIVER			200	182	195		62 GG	RF	600	200	2500	62		6900	60	2200	80	1760
											2,500					2,200		1,760
CORRA LINN	49	28 117 28																
KOOTENAY RIVER			60	42	53	10500	32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500
							32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500
							32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500
											57,000					45,000		40,500
SOUTH SLOCAN	49	28 117 31																
KOOTENAY RIVER			75	70	70	10500	28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							29 CA	RF	100	70	25000	29 CG	12	7200	60	17500	90	15750
											75,000					52,500		47,250
UPPER BONNINGTON	49	28 117 30																
KOOTENAY RIVER			70	60	70	10500	07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	5063
							07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	5062
							14 CA	RF	180	70	9000	14 CG	1	2300	60	7500	90	6750
							16 CA	RF	180	70	9000	16 CG	1	2300	60	7500	90	6750
							40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	15750
							40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	15750
											86,000					61,250		55,125

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES						X TURBINES PRINCIPALES X						GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
WANETA	49 00 117 37															
PEND D OREILLE R		210	170	206	19000	54 DE	RF	120	210	120000 54 CW	114	13800	60	90000	80	72000
						54 DE	RF	120	210	120000 54 CW	114	13800	60	90000	80	72000
						63 DE	RF	120	210	130000 63 CW	114	13800	60	90000	80	72000
						66 CA	RF	120	210	130000 66 CG	114	13800	60	90000	85	76500
										500,000				360,000		292,500
										868,500				648,950		545,935
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																
OCEAN FALLS	52 21 127 41															
LINK LAKE		150	110	134	774	17 PW	RF	225	143	2100 17 CG		2300	60	2370	80	1900
						17 PW	RF	225	143	2100 17 CG		2300	60	2370	80	1900
						23 PW	RF	400	158	6300 23 CG		2300	60	5250	80	4200
						32 PW	RF	360	158	6300 18 CG		2300	60	5250	80	4200
										16,800				15,240		12,200
										16,800				15,240		12,200
MACMILLAN BLOEDEL LTD																
POWELL RIVER	49 54 124 33															
POWELL LAKE		177	145	167	3000	11 PI	RF	375	147	3600 11 CG		2300	50	3750	80	3000
						11 AC	RF	375	157	3350 11 CG		2300	50	2800	80	2240
						11 AC	RF	375	157	3350 11 CG		2300	50	2800	80	2240
						26 DE	RF	250	157	13500 26 CG		2300	50	12000	80	9600
										23,800				21,350		17,080
STILLWATER	49 46 124 16															
LOIS LAKE		439	350	417	865	30 DE	RF	333		25000 30 CG		6600	50	18000	80	14400
						48 DE	RF	333		25000 48 CG		6600	50	18000	80	14400
										50,000				36,000		28,800
										73,800				57,350		45,880
NELSON CITY OF																
CITY OF NELSON	49 30 117 30															
KOOTENAY RIVER		75	65	70	800	07 AB	RF	180	60	1670 07 AB		12000	60	750	100	750
						10 AB	RF	180	60	1900 10 AB		12000	60	1250	80	1000
						29 CA	RF	240	70	3000 29 CG		12000	60	2650	80	2120
						50 CA	RF	164	70	6750 50 CG		12000	60	6000	80	4800
										13,320				10,650		8,670
										13,320				10,650		8,670
RAYONIER CANADA LTD																
PORT ALICE	50 23 127 25															
VICTORIA LAKE		475	450	465	800	53 CV	RF	900	425	3200 53 EL		6900	60	2500	80	2000
										3,200				2,500		2,000
WOODFIBRE	49 40 123 20															
HENRIETTA LAKE		1017	879	925	30	47 PW	IP	514	920	3650 47 CW		4160	60	2812	80	2250
										3,650				2,812		2,250
										6,850				5,312		4,250
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																
GOAT RIVER	49 07 116 27															
GOAT RIVER		69	65	69	210	33 CA	RF	720	70	250 33 CG		2300	60	225	90	200S
						34 CH	RF	600	69	800 34 CG		2300	60	600	90	540S

HYDRO			X MAIN TURBINES							X MAIN GENERATORS							X
COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
							49 CH	RF	600	69	800	49 CG		2300	60	600	90	540S
											1,850					1,425		1,280
LOWER BONNINGTON KOOTENAY RIVER	49 28	117 30	66	53	66	9000	25 CA 26 CA 71 MS	RF RF RF	100 100 100	70 70 66	20000 20000 20500	25 CG 26 CG 25 CG	12 12 12	7200 7200 7200	60 60 60	17500 17500 17500	90 90 90	15750 15750 15750
											60,500					52,500		47,250
											62,350					53,925		48,530
WESTERN MINES LTD																		
TENNANT LAKE TENNANT LAKE	49 34	125 37	2050	1995	2040	15	66 GG	IP	900	2050	4500	66 GE		4160	60	3600	85	3060
											4,500					3,600		3,060
											4,500					3,600		3,060
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											6,121,410					4,903,806		4,299,247
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																		
COMINCO LTD.																		
YELLOWKNIFE YELLOWKNIFE RIVER	62 40	114 15	108	106	107	450	41 AC	RF	360	110	4700	71 WY		2300	60	4200	80	3360
											4,700					4,200		3,360
											4,700					4,200		3,360
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
SNARE FALLS SNARE RIVER	63 41	115 56	64	57	62	980	60 CG	RPK	225	63	9200	60 CG	1	6900	60	7000	100	7000
											9,200					7,000		7,000
SNARE RAPIDS SNARE RIVER	63 24	116 15	65	59	62	1025	48 SM	RF	128	56	8350	48 CG	5	6900	60	7000	100	7000
											8,350					7,000		7,000
TWIN GORGES TALTSON R	60 25	111 23	103	95	100		65 DE	RF	150	100	25000	65 CW		6900	60	18000	100	18000
											25,000					18,000		18,000
											42,550					32,000		32,000
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											47,250					36,200		35,360
YUKON																		
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
MAYO RIVER MAYO RIVER	63 31	135 50	121	116	117	465	52 DE 58 GG	RF RF	450 450	110 110	3000 3500	52 CG 58 CG		6900 6900	60 60	3000 3000	85 85	2550 2550
											6,500					6,000		5,100

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES							TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
WHITEHORSE RAPIDS YUKON RIVER	60 42 135 03	61	55	60	3150	58 KM	RPK	300	61	7500	58 CW		6900	60	6700	85	5695
						58 KM	RPK	300	61	7500	58 CW		6900	60	6700	85	5695
						69 AC	RPK	200	59	11000	69 CG	34	6900	60	9400	85	8000
										26,000					22,800		19,390
										32,500					28,800		24,490
YUKON HYDRO CO LTD																	
MC INTYRE CREEK MC INTYRE CRK	60 44 135 06	300	300	300	41	55 GG	RF	1200	200	800	55 WY		2300	60	812	80	650
										800					812		650
PORTER CREEK PORTER CREEK	60 44 135 07	425	425	425	32	49 PW	IP	250	420	400	49 GE		2300	60	375	80	300
						52 GG	IP	720	400	940	52 WY		2300	60	875	80	700
										1,340					1,250		1,000
										2,140					2,062		1,650
YUKON TOTAL										34,640					30,862		26,140
CANADA TOTAL										42,490,768					34,590,365		30,601,099

SECTION 2. INSTALLATIONS THERMIQUES A VAPEUR

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	STEAM BOILERS: MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS: MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	MAIN GENERATORS: YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NEWFOUNDLAND TERRE-NEUVE																							
BOWATERS NEWFOUNDLAND LTD																							
CORNER BROOK	48 57	57 57	56 FW	600	720	140	0		57 PC	600	720	3000	6600	57 PC A	4600	50	7200	90	6600
													6,600								7,200		6,600
													6,600								7,200		6,600
NFLD & LAB POWER COMMISSION																							
HOLYROOD	47 27	53 07	70 CE	2205	1000	1050	0		70 CG	1800	1000	3600	150000	70 CG H	16000	60	176476	85	150000
			71 CE	2205	1000	1050	0		71 CG	1800	1000	3600	150000	71 CG H	16000	60	176476	85	150000
													300,000				352,952		300,000
													300,000				352,952		300,000
NFLD LIGHT & POWER CO																							
ST JOHN S	47 34	52 43	57 BF	430	750	110	0		57 AE C	400	750	3600	10000	57 AE A	13800	60	11770	85	10000
			59 BF	900	900	190	0		59 AE C	850	900	3600	20000	59 AE A	13800	60	25000	80	20000
													30,000				36,770		30,000
													30,000				36,770		30,000
PRICE NFLD. PULP & PAPER LTD																							
GRAND FALLS	48 56	55 40	31 FW	425	650	150	0		31 WY P	425	650	3000	5500	31 WY A	550	50	6250	80	5000
			31 FW	425	650	150	0		31 WY P	425	650	000	5500	31 WY A	6600	50	6250	80	5000
			31 FW	425	650	150	0																
			57 FW	425	650	250	WO																
													11,000				12,500		10,000
													11,000				12,500		10,000
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE													347,600				409,422		346,600
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																							
MARITIME ELECTRIC CO LTD																							
CHARLOTTETOWN	46 14	63 08	41 FW	250	650	35	0																
			46 BW	400	750	60	0																
			48 DB	400	750	75	0		31 AC C	250	650	3600	1500	31 AC A	2400	60	1666	90	1500
			55 BW	400	750	100	0		47 PC C	400	750	3600	4000	47 PC A	4160	60	4444	90	4000
									52 PC C	400	750	3600	7500	51 PC A	4160	60	8333	90	7500
									57 BB C	400	750	3600	7500	55 BB A	4160	60	8333	90	7500
			60 FW	400	750	105	0		60 PC C	400	750	3600	10000	60 PC A	13800	60	11111	90	10000
			63 BW	900	900	190	0		63 MV C	860	900	3600	20000	63 MV A	13800	60	25000	80	20000
			68 BW	900	900	190	0		68 MV C	875	900	3600	20000	68 MV A	13800	60	25000	80	20000
													70,500				83,887		70,500
													70,500				83,887		70,500
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD													70,500				83,887		70,500

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	CHAUDIERES: FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VAPEUR MLVIH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES: FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	KW MAX CONT	GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX: AN-NEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE																					
BOWATERS MERSEY PAPER CO																					
BROOKLYN	44 03	64 42																			
			29 CV	420	540	100	O	43 FC CP		375	540	3600	6000	29 GC A		2400	60	6462	80	5170	
			68 BW	400	540	175	OW														
			68 BW	400	540	175	O														
													6,000					6,462		5,170	
													6,000					6,462		5,170	
DOMTAR CHEMICALS LTD																					
AMHERST	45 50	64 12																			
			47 DB	225	550	15	CS	46 WC B		210	550	4506	700	46 EM A		600	60	875	80	700	
			47 DB	225	550	15	CS														
			62 DB	225	580	25	O														
													700					875		700	
													700					875		700	
IMPERIAL OIL ENTERPRISES LTD																					
DARTMOUTH	44 40	63 34																			
								65 CG B		600	700	5000	3750	65 CG A		13000	60	4685	80	3750	
													3,750					4,685		3,750	
													3,750					4,685		3,750	
NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD																					
PORT HAWKESBURY	45 36	61 21																			
			61 FW	875	860	200	OQ	61 WY C		850	880	3600	10000	61 WY A		13800	60	11765	85	10000	
			61 BW	875	900	250	WO							71 SH A		13800	60	22500	80	18000	
													10,000					34,265		28,000	
													10,000					34,265		28,000	
NS LIGHT & POWER CO LTD																					
LOWER WATER STREET	44 40	63 37																			
			44 BF	600	800	110	OCP	44 PC C		600	800	3600	12500	44 PC A		4100	60	12500	80	10000	
			51 BF	600	800	187	OCP	51 PC C		600	800	3600	20000	51 PC A		13200	60	23529	85	20000	
			51 BF	600	800	187	OCP														
			53 BF	600	800	220	OCP	53 MV C		600	800	3600	20000	53 MV A		13200	60	23529	85	20000	
			55 BF	600	800	300	OCP	55 MV C		600	800	3600	25000	55 MV A		13200	60	29412	85	25000	
			57 BF	900	900	450	COY	57 EE C		900	900	3600	45000	57 EE H		13200	60	52941	85	45000	
			58 BF	900	900	450	COY	59 EE C		900	900	3600	45000	59 EE H		13200	60	52941	85	45000	
													167,500					194,852		165,000	
TUFTS COVE	44 41	63 35																			
			65 BF	1850	1010	725	OCY	65 AE C		1800	1000	3600	100000	65 AE H		13800	60	117647	85	100000	
													100,000					117,647		100,000	
													267,500					312,499		265,000	

STEAM			BOILERS						PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE - PSIG	THROTTLE - TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NS POWER COMM																							
GLACE BAY	46 12	59 57																					
			32	CE	440	660	90	CP	32	BB	C	401	650	3600	6000	32	BB	A	6600	60	7500	80	6000
			32	CE	440	660	90	CP	37	BB	C	401	650	3600	6000	37	BB	A	6600	60	7500	80	6000
			51	FW	630	800	200	CP	51	PC	C	600	750	3600	18750	51	PC	A	6600	60	18750	80	15000
			54	FW	630	800	200	CP	54	PC	C	600	750	3600	18750	54	PC	A	6600	60	18750	80	15000
			56	FW	630	800	200	CP	56	PC	C	600	750	3600	18750	56	PC	A	6600	60	18750	80	15000
			59	FW	630	800	200	CP	59	PC	C	600	750	3600	18750	59	PC	A	6600	60	18750	80	15000
			66	BW	2020	1030	550	CY	66	SS	B	1925	1025	3600	36000	66	SS	A	13800	60	45000	80	36000
			66	BW	2020	1030	550	CY															
															123,000						135,000		108,000
HARRISON LAKE	45 43	64 15																					
			31	FW	260	600	90	CP	26	BB	C	250	600	3600	1500	26	BB	A	2200	60	1875	80	1500
									29	FC	C	250	600	3600	4000	29	GE	A	2200	60	5000	80	4000
			39	BW	260	600	90	CP	31	EE	C	250	600	3600	6000	31	EE	A	2200	60	7500	80	6000
			49	BW	600	815	175	CP	49	PC	C	600	815	3600	15000	49	PC	A	6900	60	18750	80	15000
															26,500						33,125		26,500
POINT TUPPER	45 37	61 22																					
			69	BW	2100	1035	600	OY	69	SR	B	1925	1025	3600	80750	69	SG	A	13800	60	95000	85	80750
			69	BW	2100	1035	600	OY															
															80,750						95,000		80,750
TRENTON	45 36	62 38																					
			51	BF	630	815	110	CP	51	PC	C	600	800	3600	10000	51	PC	A	13800	60	12500	80	10000
			52	BF	630	815	110	CP	52	PC	C	600	800	3600	10000	52	PC	A	13800	60	12500	80	10000
			55	CE	630	815	220	CP	55	PC	C	600	800	3600	20000	55	PC	A	13800	60	25000	80	20000
			59	BF	630	815	220	CP	59	PC	C	600	800	3600	20000	59	PC	A	13800	60	25000	80	20000
			69	BW	1950	1005	1050	COP	69	HP	C	1800	1000	3600	150000	69	CW	H	18000	60	176470	85	150000
															210,000						251,470		210,000
															440,250						514,595		425,250
SCOTT MARITIMES PULP LTD																							
ABERCROMBIE POINT	45 39	62 43																					
			67	BW	850	900	500	OW	67	WC	CD	850	880	3600	18750	67	EM	A	13800	60	22059	85	18750
			67	BW	850	860	350	QO															
															18,750						22,059		18,750
															18,750						22,059		18,750
SYDNEY STEEL CORPORATION																							
SYDNEY	46 10	60 12																					
									19	CG	C	160	500	3600	5000	19	CG	A	6600	60	6250	80	5000S
			37	BF	475	750	200	FKCP	37	BB	B	446	750	3600	8100	37	BB	A	6600	60	9500	80	7600
			61	BF	475	750	250	FKQ	43	PC	C	450	750	3600	16000	43	PC	A	6600	60	18823	85	16000
															29,100						34,573		28,600
															29,100						34,573		28,600
															776,050						930,013		775,220

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

ATLANTIC SUGAR REFINERIES LTD																							
SAINT JOHN	45 16	66 03																					
			48	BF	410	610	60	O	54	GE		150	550	5000	1000	54	GE	A	4160	60	1250	80	1000
			47	BF	410	610	60	O	62	GE		405	645	5000	2500	62	GE	A	4160	60	3125	80	2500

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VAPEUR KLVIH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	FAB	REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			54 CE	410	680	80	O														
													3,500						4,375		3,500
													3,500						4,375		3,500
CONSOLIDATED BATHURST LTD																					
BATHURST	47 36	65 39																			
			37 CE	630	710	110	O	37 BB CB		600	700	3600	6000	37 BB A		2400	60	7500	80	6000	
			38 BW	170	375	50	O														
			45 BW	630	710	170	O	46 BB B		600	700	3600	7600	46 BB A		2400	60	8750	87	7612	
			58 BW	1275	875	150	QO	58 SG B		1250	875	3600	7000	58 SG A		2400	60	8750	80	7000	
													20,600						25,000		20,612
													20,600						25,000		20,612
FRASER COMPANIES LTD																					
ATHOLVILLE	47 59	66 43																			
			47 FW	125	355	9	U	29 WY B		340	575	3600	1000	29 WY A		600	60	1250	80	1000	
			56 FW	625	710	150	O	29 WY B		340	575	3600	1000	29 WY A		600	60	1250	80	1000	
			56 FW	625	710	150	OW	29 WY C		340	575	3600	1000	29 WY A		600	60	1250	80	1000	
								47 WY P		340	575	3600	2000	47 WY A		600	60	2500	80	2000	
								56 BB B		600	700	3600	5000	56 BB A		6900	60	6250	80	5000	
													10,000						12,500		10,000
EDMUNDSTON	47 22	68 20																			
			46 CE	650	700	200	O	47 BB B		600	700	3600	3500	47 BB A		6900	60	4750	80	3800	
			46 CE	600	750	100	O	49 WY C		150	550	3600	3000	49 WY A		6900	60	3750	80	3000	
			47 FW	155	370	12	U	58 WY DC		1200	950	3600	12500	58 WY A		6900	60	15625	80	12500	
			58 CE	1200	950	250	O														
													19,000						24,125		19,300
													29,000						36,625		29,300
IRVING PULP & PAPER LTD																					
LANCASTER	45 15	66 06																			
			55 CE	900	825	200	O														
			58 CE	900	825	200	O	56 GE B		850	825	3600	10000	56 GE A		6900	60	12500	80	10000	
			60 BW	900	825	115	OQ	60 GE B		850	825	3600	12000	60 GE A		6900	60	15625	80	12500	
													22,000						28,125		22,500
													22,000						28,125		22,500
MIRAMICHI TIMBER RESOURCES																					
NEWCASTLE	47 00	65 34																			
			49 CE	625	730	70	WCP														
			49 CE	625	730	55	Q														
			66 CE	650	750	251	O	67 CG E		600	750	3600	15625	67 CG A		6900	60	22000	70	15625	
													15,625						22,000		15,625
													15,625						22,000		15,625
NB ELECTRIC POWER COMM																					
CHATHAM	47 02	65 28																			
			48 FW	605	840	140	OCP	48 PC C		600	825	3600	12500	48 PC A		7000	60	15625	80	12500	
			56 CE	875	900	210	OCP	56 BB C		875	900	3600	20000	56 BB H		13800	60	23529	85	20000	
													32,500						39,154		32,500
COURTENAY BAY	45 16	66 01																			
			61 CE	1475	1000	460	O	61 EE C		1450	1000	3600	50000	61 EE H		13800	60	58825	85	50000	

STEAM			X BOILERS					X PRIME MOVERS					X MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
			64 BW	1275	955	210	O	65 BB	B	1250	950	3600	13365	65	BB A	6900 60	15724	85	13365
			66 BW	1825	1005	700	O	66 BB	C	1800	1000	3600	100000	66	BB H	13800 60	117647	85	100000
			67 BW	1825	1005	700	O	67 BB	C	1800	1000	3600	100000	67	BB H	13800 60	117647	85	100000
													263,365				309,843		263,365
DALHOUSIE	48 04	66 24																	
			69 CE	1825	1005	700	O	69 BB	C	1800	1000	3600	100000	69	BB H	13800 60	117647	85	100000
													100,000				117,647		100,000
DOCK STREET	45 16	66 03																	
			29 CE	450	700	90	O	29 BB	C	430	700	3600	6000	29	BB A	4150 60	7500	80	6000
			47 FW	450	750	140	O	47 BB	C	430	750	3600	10000	47	BB A	4150 60	11760	85	10000
													16,000				19,260		16,000
GRAND LAKE NO 1	46 04	66 00																	
			31 CE	448	660	75	CP												
			31 CE	448	660	75	CP												
			36 CE	448	660	100	CP	36 PC	C	430	660	3600	6250	36	PC A	7000 60	7813	80	6250
			44 CE	448	700	100	CP	44 PC	C	430	700	3600	7500	44	PC A	7000 60	9375	80	7500
													13,750				17,188		13,750
GRAND LAKE NO 2	46 04	66 01																	
			51 CE	450	675	150	CP	51 PC	C	430	675	3600	5000	51	PC A	7000 60	6250	80	5000
								51 PC	C	430	675	3600	5000	51	PC A	7000 60	6250	80	5000
			53 FW	605	840	200	CP	53 PC	C	600	825	3600	15000	53	PC A	7000 60	18750	80	15000
			63 BF	1480	1005	500	CP	63 PC	C	1450	1000	3600	60000	63	PC A	13800 60	70588	85	60000
													85,000				101,838		85,000
													510,615				604,930		510,615
NB INTERNATIONAL PAPER CO																			
DALHOUSIE	48 04	66 23																	
			30 BW	450	640	140	OW	30 GE	B	450	640	3600	6000	29	GE A	6600 60	7500	80	6000
								30 AN	B	140	450	6600	800	30	AN A	600 DC	800		800
								30 AN	B	140	450	6600	800	30	AN A	600 DC	800		800
								30 AN	B	140	450	6000	750	30	AN A	600 DC	750		750
			54 CE	500	660	220	O	30 AN	B	140	450	6000	750	30	AN A	600 DC	750		750
			69 BW	500	680	330	O	37 FC	C	450	640	3600	8000	37	GE A	6600 60	10000	80	8000
													17,100				20,600		17,100
													17,100				20,600		17,100
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK													618,440				741,655		619,252
QUEBEC																			
ABITIBI STE ANNE PAPER CO LTD																			
BEAUPRE	47 03	70 53																	
			27 VK	240	550	75	PF	27 AT	B	225	550	6500	1300	27	HR A	600 60	750	100	750
			27 VK	240	550	75	PF												
			27 VK	240	550	75	PF							27	HR A	540 DC	650		650
													1,300				1,400		1,400
													1,300				1,400		1,400
ANGLO-CANADIAN PULP & PAPER MILLS LTD																			
QUEBEC CITY	46 49	71 13																	
			30 BW	400	550	100	O	31 WE	EB	385	460	3600	7500	31	WE A	2300 60	7500	80	6000
			30 BW	400	550	100	O												
			58 BW	180	480	50	WO												
			58 BW	180	480	50	WO												
			60 CE	400	550	200	O												
			63 CE	400	550	200	O												
													7,500				7,500		6,000
													7,500				7,500		6,000

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLVIH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	TYPE	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
CANADIAN INTERNATIONAL PAPER CO																				
GATINEAU MILLS	45 29	75 39																		
			30 FW	200	440	125	O	27 GE B		125	430	3600	945	27 GE A		250	DC	750		750
			30 FW	200	440	125	O	27 GE B		125	430	3600	945	27 GE A		250	DC	750		750
			30 FW	200	440	125	O	27 GE B		125	430	3600	945	27 GE A		250	DC	750		750
			30 FW	200	440	125	O	60 BS B		125	430	3600	945	27 GE A		250	DC	750		750
			47 CE	1200	567	30	O													
			47 CE	200	425	200	O													
			53 CE	200	437	200	O													
			64 BW	500	470	70	OW													
													3,780					3,000		3,000
TROIS RIVIERES	46 21	72 33																		
			25 BW	150	450	90	OW	25 GE B		150	450	3600	500	22 GE A		300	DC	500		500S
			25 BW	150	450	90	O	25 GE B		150	450	3600	500	22 GE A		300	DC	500		500
													1,000					1,000		1,000
													4,780					4,000		4,000
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																				
TRACY	46 01	73 10																		
			64 CE	2075	1003	1150	O	64 PC C		1800	1000	3600	150000	64 PC H		16000	60	176470	85	150000
			65 CE	2075	1003	1150	O	65 PC C		1800	1000	3600	150000	65 PC H		16000	60	176470	85	150000
			67 CE	2075	1003	1150	O	67 PC C		1800	1000	3600	150000	67 PC H		16000	60	176470	85	150000
			68 PC	1850	1003	1150	O	68 PC C		1800	1000	3600	150000	68 PC H		16000	60	176470	85	150000
													600,000					705,880		600,000
													600,000					705,880		600,000
DOMINION TEXTILE CO LTD																				
MAGOG	45 16	72 09																		
			37 BW	240	600	20	O	38 AL B		215	600	6000	2000	38 MP A		2400	60	2500	80	2000
			41 BW	240	600	30	O													
			48 BW	240	600	40	O	48 AL BC		215	600	4500	2000	48 MP A		2400	60	2500	80	2000
			48 BW	240	600	40	O													
			48 BW	240	600	40	O													
			63 BW	240	600	100	O													
													4,000					5,000		4,000
													4,000					5,000		4,000
GASPE COPPER MINES LTD																				
MURDOCHVILLE	48 58	65 31																		
			55 CE	475	670	25	OX													
			55 CE	475	670	25	OX	55 BB C		450	650	3600	5400	55 BB A		2300	60	6750	80	5400
													5,400					6,750		5,400
													5,400					6,750		5,400
ASPESIA PULP & PAPER CO LTD																				
CHANDLER	48 21	64 41																		
			42 CE	600	710	70	O													
			42 CE	600	710	70	O	43 CW D		600	700	3600	4000	45 CW A		600	60	5000	80	4000
			58 CE	600	710	180	O	54 BB E		600	700	3600	6000	54 BB A		6600	60	7500	80	6000
			65 BW	600	710	200	O													
													10,000					12,500		10,000
													10,000					12,500		10,000

STEAM			BOILERS						PRIME MOVERS					MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING		MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NORANDA MINES LTD																						
NORANDA SMELTER	48 15	79 01	51 IJ	185	530	30	X		34 PC	P	165	525	3750	2600	34	PC A	12000	25		2890	90	2600
			51 IJ	185	530	30	X		40 PC	C	165	525	3750	3000	40	PC A	12000	25		3333	90	3000
			52 IJ	185	530	30	X		57 GE	P	165	525	5100	4600	57	GE A	12000	25		5000	90	4500
			52 IJ	185	530	30	X															
			54 IJ	185	530	30	X															
			56 IJ	185	530	30	X															
														10,200						11,223		10,100
														10,200						11,223		10,100
THE PRICE COMPANY LIMITED																						
KENOGAMI	48 25	71 15	41 FW	611	700	80	O															
			41 FW	611	700	80	O															
			67 CE	611	700	300	O		68 SH	B	611	700	3600	14750	68	SH A	6600	60		16390	90	14750
														14,750						16,390		14,750
														14,750						16,390		14,750
REDPATH SUGARS LTD																						
MONTREAL	45 31	73 34	40 BW	305	550	90	GO		25 GS		300	470	3600		25	LD A	600	60		1250	80	1000
			60 CE	315	575	120	GO		25 GS		300	470	3600		25	LD A	600	60		1250	80	1000
			61 CE	315	575	120	GO		47 WP		300	470	3600		47	EU A	600	60		1875	80	1500
																				4,375		3,500
																				4,375		3,500
THURSO PULP AND PAPER CO																						
THURSO	45 36	75 15	57 CE	450	710	200	O		57 DL	CD	425	710	3600	7500	57	EM A	2400	60		8333	90	7500
			57 CE	450	700	102	Q															
			62 FW	450	700	90	O															
														7,500						8,333		7,500
														7,500						8,333		7,500
QUEBEC TOTAL														665,430						783,351		666,650
ONTARIO																						
ABITIBI PAPER COMPANY																						
THUNDER BAY	48 22	89 13	62 BW	360	650	100	CGW		27 GE	DC	350	685	3600	3125	27	GE A	600	60		3275	80	2620
			67 BW	360	650	100	CGW															
			49 BF	360	700	85	WGCS															
														3,125						3,275		2,620
														3,125						3,275		2,620

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	COORDONNEES	CHAUDIERES					MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLVIH	COMB ET CHAUF	FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	ANNEE	REFRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
ALGOMA STEEL CORP LTD																		
PORT COLBORNE	42 53 79 14																	
		40 FW	275	550	50	FO	40 WC C		250	550	3600	750	40 GE A		250 DC	750		750
		40 FW	275	550	50	FO												
		54 FW	275	550	100	FO												
												750				750		750
SAULT STE MARIE	46 31 84 20																	
		42 FW	400	446	135	FKOG	42 WY B		400	446	3600	625	42 WY A		575 60	781	80	625
		42 FW	400	720	135	FKOG	42 WY B		400	446	3600	625	42 WY A		575 60	781	80	625
		43 FW	400	720	135	FKOG												
		58 FW	400	750	175	FKOG	63 CW C		600	800	3600	12500	63 CW A		11000 60	15625	80	12500
		63 BW	600	780	250	FKO	63 CW C		600	800	3600	12500	63 CW A		11000 60	15625	80	12500
												26,250				32,812		26,250
												27,000				33,562		27,000
ALLIED CHEMICAL LTD																		
AMHERSTBURG	42 06 83 06																	
		38 BF	450	625	60	O												
		40 BF	450	625	60	O												
		48 BF	435	700	60	O	48 GE B		185	470	3600	2500	48 GE A		4800 60	3125	80	2500
		57 BF	435	700	60	O												
		57 BF	435	700	60	O	57 GE B		400	625	3600	3750	57 GE A		4800 60	4690	80	3750
		65 BF	450	650	120	O	66 GE B		400	625	3600	4700	66 GE A		4800 60	5875	80	4700
		71 CE	435	700	120	O												
												10,950				13,690		10,950
												10,950				13,690		10,950
AMERICAN CAN OF CANADA LTD																		
MARATHON	48 40 86 25																	
		46 CE	625	700	115	CP	46 WY C		600	700	3600	7500	46 WY A		6900 60	9375	80	7500
		46 CE	675	700	115	CP	48 GE C		600	750	3600	4000	48 GE A		6900 60	5000	80	4000
		52 CE	675	700	115	O	48 GE B		600	750	3600	4000	48 GE A		6900 60	5000	80	4000
		46 BW	675	700	70	Q												
		46 BW	675	700	70	Q												
		54 CE	675	700	94	Q												
												15,500				19,375		15,500
												15,500				19,375		15,500
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																		
DOUGLAS POINT	44 25 81 33																	
		67 MW	569	484	320	V	67 AE B		565	482	1800	220000	67 AE H		18000 60	244444	90	220000
		67 MW	569	484	320	V												
		67 MW	569	484	320	V												
		67 MW	569	484	320	V												
		67 MW	569	484	320	V												
		67 MW	569	484	320	V												
		67 MW	569	484	320	V												
		67 MW	569	484	320	V												
												220,000				244,444		220,000
												220,000				244,444		220,000
CANADA & DOMINION SUGAR CO LTD																		
TORONTO	43 40 79 23																	
		59 BW	625	750	100	GO	59 CG B		625	750	3600	2500	59 CG A		600 60	3125	80	2500
												2,500				3,125		2,500
												2,500				3,125		2,500

STEAM			BOILERS						PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CANADA STARCH CO LTD																						
CARDINAL	44 47	75 23	45 IJ	155	368	18	OG		BM	B	155	368	360	320	CG	A	550	60	400	80	320
			52 BW	205	390	100	OG		BM	B	155	368	360	320	WY	A	220	60	625	80	500
			64 FW	205	390	55	OG		BM	B	155	368	360	320	WY	A	550	60	400	80	320
			70 FW	205	390	100	OG		BM	B	155	368	360	320	CG	A	550	60	400	80	320
															1,280				1,825		1,460
															1,280				1,825		1,460
CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD																					
PETERBOROUGH	44 18	78 19	41 CE	400	600	100	CP		31 GE	CB	385	600	3600	2000	31 GE	A	6600	60	2500	80	2000
			42 CE	400	600	100	OG														
			53 CE	400	700	60	OG														
															2,000				2,500		2,000
															2,000				2,500		2,000
CONTINENTAL CAN CO																					
TORONTO MILL	43 39	79 24	28 BW	300	545	70	GO		37 MT	C	265	540	3600	2500	37 CZ	A	600	60	3125	80	2500
															2,500				3,125		2,500
															2,500				3,125		2,500
DRYDEN PAPER CO LTD																					
DRYDEN	49 47	92 49	54 CE	600	750	112	G		52 WM		250	570	5110	750							
			57 BW	600	750	150	G		55 BB	EB	600	750	3600	6000	54 BB	A	4160	60	6666	90	6000
															6,750				6,666		6,000
															6,750				6,666		6,000
E.B. EDDY CO																					
OTTAWA	45 25	75 42	33 DB	165	373	15	E		23 FC		160	460	3600	2500	23 GC	A	2400	60	2500	100	2500
			44 FW	165	480	70	CP														
			44 FW	165	480	70	CP														
			56 FW	165	480	100	CP														
															2,500				2,500		2,500
															2,500				2,500		2,500
EDDY FOREST PRODUCTS LTD																					
ESPANOLA	46 15	81 46	46 CE	252	460	90	Q														
			46 CE	252	460	100	CP														
			50 CE	252	460	100	CP		51 GE	B	250	460	3189	2000	59 GE	A	2300	60	2500	80	2000
			58 CE	725	460	160	Q														
															2,000				2,500		2,000
															2,000				2,500		2,000

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN- NEE	VAPEUR PSIG	F	VA- PEUR MLVIH	COMB ET CHAUF	AN- NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW CONT	KW MAX	AN- NEE	TYPE	RE- FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
FORD MOTOR CO																						
WINDSOR	42 18	83 01																				
			36 CE	825	800	150	CPO	37 PC C		800	800	3600	4000	37 PC A	13800	60	5000	80	4000			
			38 CE	825	800	150	CPO	40 BT CP		800	800	3600	25000	40 BT A	13800	60	31250	80	25000S			
			39 CE	825	800	150	CPO	53 BT CP		800	800	3600	25000	53 BT H	13800	60	31250	80	25000			
			52 CE	825	800	200	CPO															
													54,000						67,500		54,000	
													54,000						67,500		54,000	
GOODYEAR TIRE & RUBBER CO																						
NEW TORONTO	43 36	79 31																				
			39 BW	650	750	90	OP	40 PC CP		650	700	5700	2500	52 WY A	2200	60	3125	80	2500			
			53 BW	650	750	100	OP															
			64 BW	650	750	100	O															
													2,500						3,125		2,500	
													2,500						3,125		2,500	
GREAT LAKES PAPER CO LTD																						
FORT WILLIAM	48 23	89 15																				
			47 CE	450	650	100	CG	28 GE B		425	625	3600	4000	28 GE A	4000	60	5000	80	4000			
			55 CE	850	900	200	CG	28 GE DC		425	625	3600	5000	28 GE A	4000	60	6250	80	5000			
			56 CE	850	900	200	CG	63 SS EB		850	900	3600	17200	63 SS A	4160	60	19000	90	17100			
			65 CE	850	900	300	CGW															
			66 CE	850	900	200	CG															
			66 CE	850	900	288	Q															
													26,200						30,250		26,100	
													26,200						30,250		26,100	
HYDRO-ELECTRIC POWER COMMISSION OF ONTARIO																						
J CLARK KEITH	42 17	83 06																				
			51 BF	875	900	650	CP	51 EE C		850	900	3600	66000	51 EE H	13800	60	77500	85	66000			
			52 BF	875	900	650	CP	52 EE C		850	900	3600	66000	52 EE H	13800	60	77500	85	66000			
			53 BF	875	900	650	CP	53 EE C		850	900	3600	66000	53 EE H	13800	60	77500	85	66000			
			53 BF	875	900	650	CP	53 EE C		850	900	3600	66000	53 EE H	13800	60	77500	85	66000			
													264,000						310,000		264,000	
LAKEVIEW	43 34	79 33																				
			61 BF	2450	1000	2000	CP	61 PC C		2350	1000	3600	300000	61 PC H	16000	60	352942	85	300000			
			62 BF	2450	1000	2000	CP	62 PC C		2350	1000	3600	300000	62 PC H	16000	60	352942	85	300000			
			64 CE	2450	1000	2000	CP	64 AE C		2350	1000	3600	300000	64 AX H	18000	60	352942	85	300000			
			65 CE	2450	1000	2000	CP	65 AE C		2350	1000	3600	300000	65 AX H	16000	60	352942	85	300000			
			66 BW	2450	1000	2000	CP	66 AE C		2350	1000	3600	300000	66 AX H	18000	60	352942	85	300000			
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 AE C		2350	1000	3600	300000	68 AX H	18000	60	352941	85	300000			
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 HP C		2350	1000	1800	300000	68 PC H	18000	60	352941	85	300000			
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 HP C		2350	1000	1800	300000	68 PC H	18000	60	352941	85	300000			
													2,400,000						2,823,533		2,400,000	
LAMBTON	42 48	82 26																				
			69 CE	2450	1000	3600	CP	69 CG C		2350	1000	3600	500000	69 CG H	24000	60	555555	90	500000			
			69 CE	2450	1000	3600	CP	69 CG C		2350	1000	3600	500000	69 CG H	24000	60	555555	90	500000			
			70 CE	2450	1000	3600	CP	70 CG C		2350	1000	3600	500000	70 CG H	24000	60	555555	90	500000			
			70 CE	2450	1000	3600	CP	70 CG C		2350	1000	3600	500000	70 CG H	24000	60	555555	90	500000			
													2,000,000						2,222,220		2,000,000	
PICKERING	43 50	79 02																				
			71 BW	579	485	6460	V	71 PC		570	484	1800	540000	71 PC H	24000	60	635294	85	540000			
			71 BW	579	485	6460	V	71 PC		570	484	1800	540000	71 PC H	24000	60	635294	85	540000			
													1,080,000						1,270,588		1,080,000	
RICHARD L HEARN	43 39	79 20																				
			51 BF	875	900	850	CP	51 PC C		875	900	1800	100000	51 PC H	13800	60	115000	87	100000			

STEAM

COMPANY NAME / PLANT NAME	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP	BOILERS STEAM LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS TYPE	PRIME MOVERS THROTTLE - PSIG	PRIME MOVERS THROTTLE - TEMP	PRIME MOVERS RPM	MAIN GENERATORS MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS COOL -ANT	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
			52	BF	875	900	850	CP	52	PC C	875	900	1800	100000	52	PC H		13800	60	115000	87	100000
			52	BF	875	900	850	CP	52	PC C	875	900	1800	100000	52	PC H		13800	60	121000	83	100000
			53	BF	875	900	850	CP	52	PC C	875	900	1800	100000	53	PC H		13800	60	115000	87	100000
			59	BF	1900	1000	1350	CP	59	PC C	1800	1000	3600	200000	59	PC H		13800	60	235294	85	200000
			60	CE	1900	1000	1350	CP	60	PC C	1800	1000	3600	200000	60	PC H		13800	60	235294	85	200000
			60	CE	1900	1000	1350	CP	60	PC C	1800	1000	3600	200000	60	PC H		13800	60	235294	85	200000
			61	BF	1900	1000	1350	CP	61	PC C	1800	1000	3600	200000	61	PC H		13800	60	235294	85	200000
														1,200,000						1,407,176		1,200,000
ROLPHTON(1)	46 11	77 40	62	BF	425	450	300	V	62	AE C	400	450	3600	22000	62	AE A		13800	60	23530	65	20000
														22,000						23,530		20,000
THUNDER BAY	48 22	89 13	62	FW	1550	1000	850	CP	62	EE C	1450	1000	3600	100000	62	EE H		13800	60	111111	90	100000
														100,000						111,111		100,000
														7,066,000						8,168,158		7,064,000
NORTHERN CANADA POWER COMM																						
MOOSE FACTORY	51 16	80 37	IJ		125	353	11	CS		WM B	125	353	1800	100		EE A		575	60	125	80	100
			IJ		125	353	11	CS		WM B	125	353	1800	100		EE A		575	60	125	80	100
			IJ		125	353	11	CS														
														200						250		200
														200						250		200
ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD																						
FORT FRANCES	48 37	93 24	30	BW	385	590	35	CS	27	BB B	385	595	3600	3000	27	BB A		6900	60	3750	80	3000
			30	BW	385	590	50	G														
			47	BW	385	590	85	CS														
			53	FW	385	590	100	CS														
			71	FW	175		180	G														
			71	BW	875	825	285	Q&G														
														3,000						3,750		3,000
														3,000						3,750		3,000
ONTARIO PAPER CO LTD																						
THOROLD	43 07	79 12	36	FW	422	660	150	CPG	37	GE PB	420	670	4994	4000	37	CG A		11000	25	5000	80	4000
			36	FW	422	660	150	CPG	37	GE PB	420	670	4994	4000	37	CG A		11000	25	5000	80	4000
			37	FW	422	660	150	CPG														
			48	FW	422	660	150	CPG														
														8,000						10,000		8,000
														8,000						10,000		8,000
POLYMER CORPORATION LTD																						
SARNIA	42 58	82 23	43	BW	420	620	300	OG	43	CW C	200	500	1800	10000	43	WY A		6600	60	12500	80	10000
			43	BW	420	620	300	OG	43	CW P	400	650	3600	4000	43	A		6600	60	5000	80	4000
			43	BW	420	620	300	OG	48	CW P	400	750	3600	6000	48	WY A		13800	60	7143	70	5000
			43	BW	420	620	300	OG														
			43	BW	420	620	300	OG														
			53	CE	420	750	450	OG	56	CG B	600	750	3600	15625	56	GE A		13800	60	15625	85	13281
														35,625						40,268		32,281
														35,625						40,268		32,281

(1) NUCLEAR POWER DEMONSTRATION PLANT. - USINE DE DEMONSTRATION DE LA PUISSANCE NUCLEAIRE.

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLVTH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	GENERATEURS PRINCIPAUX KW MAX CONT	FAB	AN-NEE	REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																					
KAPUSKASING MILL	49	25 82 26																			
			71 BW	260	560	175	CPGW	28 AL B		200	488	6500	650	28 HR A		540	DC	650			650
			28 CV	260	560	100	CPG	28 AL B		200	488	6500	650	28 HR A		540	DC	650			650S
			28 CV	260	560	100	CPG	45 GE C		200	560	1800	12500	45 GE A		6600	60	15630	80	12500	
			28 CV	260	560	85	CPW														
			52 CE	260	560	125	CPGW	58 PC B		260	560	3600	9100	58 PC A		6600	60	10706	85	9100	
			60 BW	260	560	205	CPGW														
			64 BW	260	560	64	G														
													22,900					27,636		22,900	
													22,900					27,636		22,900	
STEEL CO OF CANADA LTD																					
HAMILTON	43	14 79 51																			
			48 CE	450	750	125	FOKG														
			48 CE	450	750	125	FOKG														
			48 CE	450	750	125	FOKG														
			48 CE	450	750	125	FOKG	48 MT B		450	750	3600	4000	48 CG A		6900	25	5000	80	4000	
			56 CE	450	750	125	FOKG	59 GE C		160	450	1500	6000	59 GE A		6600	25	6000	100	6000	
													10,000					11,000		10,000	
													10,000					11,000		10,000	
STRATHCONA PAPER CO LTD																					
STRATHCONA	44	19 76 57																			
			52 BW	415	490	60	O	55 SG B		400	620	3600	2000	55 SG A		575	60	2000	80	1655	
			68 BW	700	640	100	O	55 SG B		400	620	3600	2000	55 SG A		575	60	2000	80	1655	
													4,000					4,000		3,310	
													4,000					4,000		3,310	
TORONTO CARPET MANUFACTURING CO																					
TORONTO	43	39 79 23																			
			60 BF	165	373	150	OG	53 SE B		165	380	360	300	53 EU A		550	60	375	80	300	
			65 BF	165	373																
			48 ED	130	355	25	CS	48 BM B		125	350	365	300	48 BM A		550	60	375	80	300	
													600					750		600	
													600					750		600	
ONTARIO TOTAL													7,529,130					8,703,274		7,521,921	
MANITOBA																					
MANITOBA HYDRO																					
BRANDON	49	50 99 53																			
			57 CE	625	825	325	CPGO	57 MV C		600	825	3600	33000	57 MV H		13800	60	38800	85	33000	
			58 CE	625	825	325	CPGO	58 MV C		600	825	3600	33000	58 MV H		13800	60	38800	85	33000	
			58 CE	625	825	325	CPGO	58 MV C		600	825	3600	33000	58 MV H		13800	60	38800	85	33000	
			58 CE	625	825	325	CPGO	58 MV C		600	825	3600	33000	58 MV H		13800	60	38800	85	33000	
			70 BW	1325	950	875	CPGO	70 BB C		1250	950	3600	105000	70 BB H		13800	60	117650	90	105000	
													237,000					272,850		237,000	

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP	BOILERS STEAM LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS YEAR	PRIME MOVERS TYPE	PRIME MOVERS THROTTLE PSIG	PRIME MOVERS THROTTLE TEMP	PRIME MOVERS RPM	MAIN GENERATORS MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS COOL-ANT	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
SELKIRK	50 09	96 52	60 BW	875	915	600	CPO	60 PC	C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800	60	77600	85	66000
			60 BW	875	915	600	CPO	60 PC	C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800	60	77600	85	66000
													132,000							155,200		132,000
													369,000							428,050		369,000
MANITOBA SUGAR CO LTD																						
FORT GARRY	50 07	96 56	40 FW	300	614	45	O															
			40 FW	300	614	45	O	40 EL	B	280	614	3600	1500	40	EL	A	600	60	1875	80	1500
			52 FW	300	614	50	O	53 BB	B	300	610	3600	2500	53	BB	A	550	60	3125	80	2500
													4,000							5,000		4,000
													4,000							5,000		4,000
WINNIPEG CITY OF																						
ARY STREET	49 53	97 09	24 IJ	250	550	70	CP	24 HW	C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500	60	6250	80	5000
			24 IJ	250	550	70	CP	24 HW	C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500	60	6250	80	5000
			24 IJ	250	550	70	CP															
			30 IJ	250	550	70	CP															
			50 BW	250	600	125	CS															
			52 BW	400	750	165	CP	52 BB	C	400	750	3600	15000	52	BB	A	12600	60	17650	85	15000
			53 BW	400	750	280	CP	54 BB	C	400	750	3600	25000	54	BB	A	12600	60	29400	85	25000
			57 BW	250	600	125	CS															
													50,000							59,550		50,000
													50,000							59,550		50,000
MANITOBA TOTAL													423,000							492,600		423,000
SASKATCHEWAN																						
DOMTAR CHEMICALS CO LTD																						
UNITY	52 27	109 10	48 FW	220	520	20	GO															
			48 FW	220	520	20	GO	48 WM		220	510	4053	1000	48	EE	A	600	60	1250	80	1000
			69 CV	220	520	60	GO															
													1,000							1,250		1,000
													1,000							1,250		1,000
HUDSONS BAY MINING & SMELTING CO LTD																						
FLIN FLON	54 46	101 53	30 BF	250	575	22	X															
			30 BF	250	575	22	X	30 GE	C	200	550	3600	1000	30	GE	A	2300	60	1250	80	1000
			51 BW	450	750	46	XO	51 GE	C	400	725	3600	6000	51	GE	A	6900	60	7500	80	6000
			51 BW	450	750	46	XO															
			67 BF	200	450	90	O															
													7,000							8,750		7,000
													7,000							8,750		7,000

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES ANNEE	FAB	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLVIH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	RE- FRIG	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
SASKATCHEWAN POWER CORP																					
A.L. COLE	52 07	106 38																			
			28	BW	400	735	85	CS													
			29	BW	400	735	85	OG	29	PC C	400	735	3600	10000	29	PC A	13200	60	12500	80	10000
			39	BW	400	800	140	CS	47	PC C	400	800	3600	15000	47	PC A	13800	60	18750	80	15000
			50	BW	400	800	180	CS	53	PC C	400	800	3600	25000	53	PC A	13800	60	31250	80	25000
			54	BW	400	800	225	CSOG	54	PC C	400	800	3600	25000	54	PC A	13800	60	31250	80	25000
			55	FW	415	800	300	OG													
			57	CE	865	910	330	CPOG	57	PC C	865	910	3600	33000	57	PC H	14400	60	37500	80	30000
														108,000					131,250		105,000
BOUNDARY DAM	49 08	102 59																			
			59	BW	875	915	600	CGP	59	PC C	875	910	3600	66000	59	PC H	14400	60	77647	85	66000
			60	CE	875	915	600	CGP	60	PC C	875	910	3600	66000	60	PC H	14400	60	77647	85	66000
			69	CE	1900	1005	1050	CGP	69	CG C	1800	1000	3600	150000	69	CG H	16000	60	166667	90	150000
			70	CE	1900	1005	1050	CGP	70	CG C	1800	1000	3600	150000	70	CG H	16000	60	166667	90	150000
														432,000					488,628		432,000
ESTEVAN	49 08	102 59																			
			48	CE	420	680	80	CS	48	GE C	420	750	3600	5000	48	GE A	2300	60	5000	100	5000
			50	CE	420	680	100	CS	50	PC C	420	750	3600	15000	50	PC A	13800	60	16667	90	15000
			53	FW	420	720	200	CS	53	PC C	420	750	3600	20000	53	PC A	13800	60	22222	90	20000
			57	FW	420	720	225	CS	57	MV C	420	750	3600	30000	57	MV A	14400	60	37500	80	30000
			57	FW	420	720	225	CSG													
														70,000					81,389		70,000
QUEEN ELIZABETH	52 07	106 38																			
			58	FW	875	915	600	CPOG	58	BB C	875	910	3600	66000	58	BB H	14400	60	93750	80	75000
			59	FW	875	915	600	CPOG	59	EE C	875	910	3600	66000	59	EE H	14400	60	82500	80	66000
														132,000					176,250		141,000
REGINA	50 25	104 39																			
			45	FW	425	825	100	OG													
			48	FW	425	825	100	OG	37	PC C	400	800	3600	15000	37	PC A	14400	60	18750	80	15000
			52	FW	425	825	165	OG	49	PC C	400	800	3600	20000	49	PC A	14400	60	25000	80	20000
			55	BF	425	825	300	OG	55	PC C	400	800	3600	30000	55	PC A	14400	60	37500	80	30000
			63	BF	425	825	300	OG													
														65,000					81,250		65,000
														807,000					958,767		813,000
SASKATCHEWAN TOTAL														815,000					968,767		821,000
ALBERTA																					
LBERTA D.P.W.																					
BAKER SANATORIUM	51 03	114 05																			
			20	LE	125	360	5	G	52	BM B	150	366	600	125	52	GE A	550	60	156	80	125
			20	LE	125	360	5	G	54	BM B	150	366	514	168	54	GE A	4160	60	210	80	168
			41	IJ	150	366	12	G													
			54	IJ	150	366	18	G													
														293					366		293
CLARESHOLM-HOSPITAL	50 02	113 35																			
			60	FW	180	380	10	G													
			60	FW	180	380	10	G	60	GE B	175	378	5500	400	60	CG A	2400	60	500	80	400
			69	TI	180	380	24	G													
														400					500		400
BEERHOME	52 16	113 48																			
			54	FW	125	353	15	G													
			54	FW	125	353	15	G													
			60	FW	125	353	15	G	65	BM B	125	353	600	125	65	CP A	4160	60	156	80	125
			67	BW	125	353	30	G													
														125					156		125

STEAM		BOILERS					PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	MFR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
EDMONTON-HOSPITAL	53 33 113 28																	
		40 BW	150	366	15	G	29 BM B	150	366	400	200	29 CG A		2300	60	250	80	200
		46 BW	150	366	25	G	32 SE B	150	366	327	600	32 EV A		2300	60	750	80	600
		61 BW	150	366	30	G	27 BM B	150	366	300	500	27 CW A		2300	60	625	80	500
		69 BW	450	675	50	G												
											1,300					1,625		1,300
EDMONTON	53 33 113 28																	
		50 FW	185	382	30	G	53 SE B	175	378	327	800	53 CG A		2400	60	1000	80	800
		51 FW	185	382	30	G	59 BM B	185	382	8000	800	59 MP A		2400	60	1000	80	800
		54 FW	185	382	30	G	46 BM B	175	378	360	500	65 LD A		2400	60	625	80	500
											2,100					2,625		2,100
FT SASKATCHEWAN	53 43 113 13																	
		50 FW	150	366	10	G	48 BM B	150	366	600	80	54 GE A		2400	60	100	80	80
		51 FW	150	366	10	G	62 BM B	150	366	514	168	62 EC A		2400	60	210	80	168
		54 FW	150	366	15	G												
											248					310		248
INST OF TECH	51 03 114 05																	
		21 GO	185	388	10	G												
		21 GO	185	388	10	G												
		56 FW	185	388	30	G	59 BM B	185	378	8000	600	59 MP A		4150	60	750	80	600
		67 BW	185	375	70	G												
		67 BW	185	375	70	G												
											600					750		600
LETHBRIDGE-GAOL	49 42 112 50																	
		53 IJ	150	366	5	G												
		40 VJ	150	366	5	G	56 BM B	150	366	514	80	56 GE A		2300	60	100	80	80
		61 FW	150	366	15	G	57 BM B	150	366	514	120	57 SG A		2300	60	150	80	120
											200					250		200
PONOKA-HOSPITAL	52 42 113 35																	
		50 FW	200	388	30	G	51 BM B	195	386	400	200	51 SG A		2300	60	250	80	200
		51 FW	200	388	30	G	61 BB B	195	386	9750	600	61 BB A		2300	60	750	80	600
		54 FW	200	388	30	G	61 BB B	195	386	9750	600	61 BB A		2300	60	750	80	600
											1,400					1,750		1,400
RED DEER-HOSPITAL	52 16 113 48																	
		49 VX	150	366	5	G	51 BM B	150	366	514	100	51 CG A		2300	60	125	80	100
		49 VX	150	366	5	G	55 BM B	150	366	400	250	55 MP A		2300	60	312	80	250
		53 FW	150	366	10	G	63 WY B	150	366	6020	400	63 WY A		2300	60	500	80	400
		57 FW	150	366	24	G												
		67 FW	160	370	35	G												
											750					937		750
SOUTH POWER PLANT	53 33 113 28																	
		58 SP		260	10	XG												
		60 JT	425	715	150	G												
		60 JT	425	715	150	G	63 CW B	425	750	6000	5000	63 CW A		4160	60	6250	80	5000
		68 BW	425	715	250	G												
											5,000					6,250		5,000
											12,416					15,519		12,416
ALBERTA POWER LTD.																		
BATTLE RIVER	52 35 112 04																	
		56 CE	600	825	380	PF	56 BB C	600	825	3600	30000	56 BB A		14400	60	35300	85	30000
		64 CE	600	825	380	PF	64 BB C	600	825	3600	32000	64 BB A		14400	60	35300	90	32000
		69 CE	2150	1005	1065	PF	69 GE	1800	1005	3600	150000	69 GE H		16000	60	176500	85	150000
											212,000					247,100		212,000
DRUMHELLER	51 28 112 42																	
		48 GE	450	750	100	PC	48 PC C	450	750	3600	7500	48 PC A		14400	60	9375	80	7500
		52 GE	450	750	100	PC	52 PC C	450	750	3600	7500	52 PC A		14400	60	9375	80	7500
											15,000					18,750		15,000
VERMILION	53 22 110 51																	
		48 GE	475	500	40	G	48 GE C	400	275	3600	2000	GE A		2300	60	2250	90	2000
		48 GE	475	500	40	G	48 GE C	400	275	3600	2000	GE A		2300	60	2250	90	2000
		48 GE	475	500	40	G	48 GE C	400	275	3600	2000	GE A		2300	60	2250	90	2000
		48 GE	475	500	40	G	48 GE C	400	275	3600	2000	GE A		2300	60	2250	90	2000
											8,000					9,000		8,000
											235,000					274,850		235,000

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLVIH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																					
EAST CROSSFIELD	51	26 114 01																			
			68 TI	300	420	70	G	68	B	60	306	3650	450	70	EM	A	440	60	375	80	300
			68 TI	300	420	145	G	68	B	60	306	3650	450	70	EM	A	440	60	375	80	300
			68 TI	300	220	70	G														
			68 TI	300	220	145	G														
													900						750		600
													900						750		600
BUILDING PRODUCTS OF CANADA LTD																					
EDMONTON	53	33 113 28																			
			54 WW	600	760	35	G	54 CG	B	600	760	4900	1000	54	CG	A	440	60	1250	80	1000
													1,000						1,250		1,000
													1,000						1,250		1,000
CALGARY POWER LTD																					
SUNDANCE	53	31 114 33																			
			70 CE	2450	1005	2050	CPF	70 EE	C	2350	1000	3600	300000	70	EE	H	18500	60	333333	90	300000
													300,000						333,333		300,000
WABAMUN	53	33 114 28																			
			56 BF	850	900	625	GO	56 MV	C	850	900	3600	66000	56	MV	H	13800	60	73300	90	66000
			58 BF	850	900	625	CG	58 MV	C	850	900	3600	66000	58	MV	H	13800	60	73300	90	66000
			62 CE	2100	1005	1015	CPG	62 MV	C	1800	1000	3600	150000	62	MV	H	16500	60	166666	90	150000
			67 CE	2450	1005	2050	CPG	67 AE	C	2350	1000	3600	300000	67	AE	H	18500	60	333333	90	300000
													582,000						646,599		582,000
													882,000						979,932		882,000
CANADIAN SALT CO LTD																					
LINDBERGH	53	53 110 40																			
			48 FW	225	397	32	G	58 CG	B	225	397	3600	537	58	WY	A	550	60	470	80	376
			48 FW	225	397	32	G	64 CG	B	225	397	4600	660	64	CG	A	2400	60	750	80	600
			71 FW	225	397	38	G														
													1,197						1,220		976
													1,197						1,220		976
CANADIAN SUGAR FACTORIES LTD																					
PICTURE BUTTE	49	53 112 47																			
			36 BF	250	550	50	GO														
			36 BF	250	550	50	GO	36 BM	B	240	550	4500	1562	36	MP	A	480	60	1562	80	1250
			64 BW	240	556	80	G	64 WY	B	240	535	4500	938	64	MP	A	480	60	938	80	750
								68 WY	B	240	535	4500	750	68	MP	A	480	60	938	80	750
													3,250						3,438		2,750
TABER	49	47 112 08																			
			50 BF	410	625	70	G														
			50 BF	410	625	70	O	50 WY	B	410	625	3600	2500	50	WY	A	2300	60	2500	80	2000
			60 BF	410	625	80	GO	60 CG	B	410	625	5500	2094	60	CG	A	2300	60	2094	80	1675S
								67 BB	B	410	625	7500	5000	67	BB	A	2300	60	5000	86	4300
													9,594						9,594		7,975
													12,844						13,032		10,725

STEAM

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP	BOILERS STEAM LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS YEAR	PRIME MOVERS TYPE	PRIME MOVERS THROTTLE - PSIG	PRIME MOVERS THROTTLE - TEMP	PRIME MOVERS RPM	MAIN GENERATORS MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS COOL -ANT	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
EDMONTON POWER PRODUCTION DIVISION																							
CLOVER BAR	53	39 113 20	70 BW	2000	1000	1100	GO	70 EW C	1800	1000	3600	165000	70 EW H	16000	60	183000	90	165000					
												165,000									183,000		165,000
ROSSDALE	53	33 113 28	32 BW	400	750	135	G																
			38 BW	400	750	165	GO	39 PC C	375	750	3600	15000	39 PC A	13800	60	18750	80	15000					
			41 BW	400	750	165	G	44 PC C	375	750	3600	15000	44 PC A	13800	60	18750	80	15000					
			47 BW	400	750	165	GO																
			49 BW	400	750	165	GO	49 PC C	375	750	3600	30000	49 PC A	13800	60	37500	80	30000					
			53 BW	400	750	200	G	53 PC C	375	750	3600	30000	53 PC A	13800	60	37500	80	30000					
			55 BW	400	750	330	GO	55 BB C	375	750	3600	30000	55 BB A	13800	60	37500	80	30000					
			60 BW	850	900	660	GO	60 BB C	850	900	3600	75000	60 BB H	14400	60	88235	85	75000					
			63 BW	850	900	660	GO	63 PC C	850	900	3600	75000	63 PC H	14400	60	88235	85	75000					
			66 BW	850	900	666	G	66 PC C	850	900	3600	75000	66 PC H	14400	60	88235	85	75000					
												345,000									414,705		345,000
												510,000									597,705		510,000
GREAT CANADIAN OIL SANDS LTD																							
TAR ISLAND	56	57 111 26	66 FW	795	750	825	POPF	66 GE BE	795	750	3600	32500	67 GE A	13800	60	38250	85	32500					
			66 FW	795	750	825	POPF	67 GE BE	795	750	3600	32500	67 GE A	13800	60	38250	85	32500					
			67 FW	795	750	825	POPF																
			69 FP	425	620	115	GO																
			69 FP	425	620	115	GO																
			69 FP	425	620	115	GO																
												65,000									76,500		65,000
												65,000									76,500		65,000
GULF OIL CANADA LTD																							
RIMBEY	52	38 114 14	61 CE	450	535	100	G	61 CW B	450	435	5000	1000	61 CW A	480	60	1250	80	1000					
			61 CE	450	535	100	G	61 CW B	450	435	5000	1000	61 CW A	480	60	1250	80	1000					
			61 CE	450	535	100	G	61 CW B	450	435	5000	1000	61 CW A	480	60	1250	80	1000					
			63 EW	450	600	165	G	63 CW B	450	435	5000	1000	63 CW A	480	60	1250	80	1000					
												4,000									5,000		4,000
												4,000									5,000		4,000
LETHBRIDGE CITY OF																							
LETHBRIDGE	49	42 112 50	42 BF	270	600	70	G	31 OE C	270	600	3600	3375	31 OE A	13800	60	3750	90	3375					
			53 FW	270	600	80	G	43 PC C	270	600	3600	5000	43 PC A	13800	60	5554	90	5000					
			63 FW	275	600	90	G	53 PC C	270	600	3600	5000	53 PC A	13800	60	5554	90	5000					
												13,375									14,858		13,375
												13,375									14,858		13,375
MEDICINE HAT CITY OF																							
MEDICINE HAT	50	03 110 40	45 FW	300	550	70	G	29 PC C	165	550	3600	3000	29 PC A	2300	60	3750	80	3000					
			49 FW	300	550	70	G	49 PC C	270	550	3600	5000	49 PC A	13800	60	5880	85	5000					
			53 FW	500	750	175	G	53 PC C	450	750	3600	30000	53 PC A	13900	60	33333	90	30000					
			53 FW	500	750	175	G																
												38,000									42,963		38,000
												38,000									42,963		38,000

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES: FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLV/H	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES: FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX: KW MAX CONT	FAB	AN-NEE	RE-PRIG	VOLTS	KVA	FACT PUISS	Kw
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																				
HINTON	53	25 117 34																		
			57 FW	600	750	187	Gk													
			57 FW	600	750	200	G													
			57 CE	600	750	210	Q	57 GE CD		600	750	3600	21960	57 GE H	1380C	60	25600	85	21960	
													21,960					25,600		21,960
													21,960					25,600		21,960
NORTHWEST NITRO-CHEMICALS LTD																				
MEDICINE HAT	50	03 110 40																		
				450	625	60	G	56 GE CB		450	625	4987	785	56 GE A	480	60	1000	80	800	
													785					1,000		800
													785					1,000		800
SHERRITT-GORDON MINES LTD																				
FORT SASKATCHEWAN	53	43 113 13																		
			54 CE	900	750	150	G	54 BB EC		875	750	3600	3000	54 BB A	4160	60	3125	80	2500	
			54 CE	900	750	150	G	59 RW EC		875	750	3600	3000	59 RW A	4160	60	3125	80	2500	
													6,000					6,250		5,000
													6,000					6,250		5,000
ALBERTA TOTAL													1,804,477					2,056,429		1,800,852

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE BRITANNIQUE

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES: FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLV/H	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES: FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX: KW MAX CONT	FAB	AN-NEE	RE-PRIG	VOLTS	KVA	FACT PUISS	Kw
BC FOREST PRODUCTS LTD																				
COWICHAN	48	53 124 13																		
			30 VS	212	450	80	WD	10 WY C		150	..	3600	750	10 WY A	480	60	900	85	750	
			30 VU	155	360	8	WD	15 AC C		150	..	3600	750	15 AC A	480	60	900	85	750	
			30 VU	155	360	8	WD	15 AC C		200	..	3600	800	15 AC A	480	60	1000	80	800	
			30 VU	155	360	8	WD	18 AC C		200	..	3600	2000	18 AC A	480	60	2500	80	2000	
			41 VA	155	360	8	WD	45 AC C		600	825	3600	5000	66 AC A	4160	60	6250	80	5000	
			54 VA	170	360	8	WD													
			57 VA	170	360	8	WD													
			30 VA	155	360	8	WD													
			68 CE	700	825	80	W													
													9,300					11,550		9,300
HAMMOND	49	13 122 38																		
			26 VU	160	364	7	W	28 AC C		160	370	3600	2000	28 AC A	480	60	2500	80	2000	
			26 VE	160	364	7	W	29 AC C		160	370	3600	2000	29 AC A	480	60	2500	80	2000	
			59 VE	160	364	7	W													
			26 VU	160	364	7	WD													
			26 VU	160	364	7	WD													
			26 VU	160	364	7	WD													
			29 VE	160	364	7	WD													
			29 VE	160	364	7	WD													
			42 VE	160	364	7	WD													
			42 VE	160	364	7	WD													
			42 VE	160	364	7	WD													
			49 VE	160	364	7	WD													
			49 VE	160	364	7	WD													
			51 VU	160	364	7	WD													
			67 VE	160	364	7	W													
													4,000					5,000		4,000

STEAM

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR	YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAIN GENERATORS MAX CONT KW	MFR	YEAR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
VICTORIA	48	25 123 22																					
			29	VU	185	378	35	WC															
			36	PS	200	378	65	WO															
			40	BW	175	600	25	WO	40	GE	C	175	450	3600	3000	40 GE A		4160	60	3750	80	3000
			52	BW	450	700	60	WO	50	AC	C	175	450	3600	1500	50 AC A		600	60	1875	80	1500
															4,500					5,625		4,500
															17,800					22,175		17,800
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																							
BURRARD	49	17 122 52																					
			62	CB	1850	1010	1050	GO	62	AE	C	1800	1000	3600	150000	62 AE H		16500	60	180000	90	162000
			63	CB	1850	1010	1050	GO	63	AE	C	1800	1000	3600	150000	63 AE H		16500	60	180000	90	162000
			65	CE	1850	1010	1050	GO	65	AE	C	1800	1000	3600	150000	65 AE H		16500	60	180000	90	162000
			67	CE	1850	1010	1050	GO	67	AE	C	1800	1000	3600	150000	67 AE H		16500	60	180000	90	162000
			68	CE	1850	1010	1050	GO	68	AX	C	1800	1000	3600	150000	68 AX H		16500	60	180000	90	162000
															750,000					900,000		810,000
															750,000					900,000		810,000
BC SUGAR REFINING CO LTD																							
VANCOUVER	49	16 123 07																					
			47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47 WY A		2300	60	1563	80	1250
			47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47 WY A		2300	60	1563	80	1250
									60	CG	B	475	650	5500	1350	60 CG A		2300	60	1563	80	1250
															3,350					4,689		3,750
															3,350					4,689		3,750
CANADIAN CELLULOSE CO LTD																							
CELGAR PULP MILL	51	02 116 32																					
			60	CE	600	750	251	QG															
			60	FW	600	750	285	G															
			63	BW	600	750	210	G	63	CG	C	600	750	3600	2500	63 CG A		2300	60	3125	80	2500
															2,500					3,125		2,500
WATSON ISLAND	54	14 130 18																					
			50	FW	600	750	250	OG	50	WC	CD	600	750	3600	7500	50 EM A		6900	60	10714	70	7500
			50	FW	600	750	250	OG	50	WC	BE	600	750	3600	7500	50 EM A		6900	60	10714	70	7500
			64	BW	600	750	180	OWG															
			66	BW	600	750	650	OWG	66	BB	BE	600	750	3600	37000	66 BB A		13800	60	38400	90	34500
			66	BW	600	750	530	OQ															
															52,000					59,828		49,500
															54,500					62,953		52,000
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																							
EBURNE SAWMILLS	49	16 123 07																					
			60	FW	450	600	170	WS	26	GE	EC	450	600	3600	3750	60 GE A		2300	60	5000	92	4600
									26	GE	EC	450	600	3600	3750	60 GE A		2300	60	5000	92	4600
															7,500					10,000		9,200
PORT MELLON	49	32 123 29																					
			47	CE	400	550	75	Q	28	WY	PB	400	550	3600	1500	28 WY A		2300	60	1875	80	1500
			56	CE	400	725	77	Q	47	WY	C	400	550	3600	3000	47 WY A		2300	60	3750	80	3000
			62	BW	400	550	220	OW	47	AC	P	150	230	3600	500	47 AC A		440	60	715	70	500
			62	BW	400	550	220	OW															
															5,000					6,340		5,000
															12,500					16,340		14,200

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLVIH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																			
SKOOKUMCHUCK	49	49 115 44																	
			68 MS	600	790	200	G	68 MS B		600	790	3600	15000	68 MS A	60	13800	18750	80	15000
			68 MS	600	790	250	G												
													15,000				18,750		15,000
													15,000				18,750		15,000
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																			
CAMPBELL RIVER	50	04 125 17																	
			52 CE	600	700	100	WS	65 CG B		600	700	5500	3255	65 CG A		250 DC	3255		3255
			52 CE	600	700	100	W	64 WY B		600	700	5000	800	64 CG A		250 DC	800		800
			63 BF	600	700	170	WS												
			66 BW	600	700	400	O	66 WP B		600	700	5200	..						
													4,055				4,055		4,055
KELOWNA	49	53 119 29																	
			50 BW	217	450	30	WD												
			56 BF	290	415	50	WS	54 GE C		150	500	3600	2000	54 GE A		2300 60	2500	80	2000
			58 GA	125	344	17	O	61 AC C		400	700	3600	3500	61 AC A		2300 60	4370	80	3500
			63 BF	400	700	60	W	63 GE C		235	600	3600	1000	63 GE A		2300 60	1250	80	1000
													6,500				8,120		6,500
NEW WESTMINSTER	49	12 122 55																	
			18 BW	150	367	20	WD	12 GE C		150	367	1800	1500	38 GE A		480 60	1875	80	1500S
			37 BW	150	367	30	WD	47 GE C		150	550	3600	5000	47 GE A		2300 60	6250	80	5000S
			42 BW	150	467	25	WD												
			50 CE	600	725	75	WD												
			50 CE	600	725	75	WD												
			50 CE	600	725	75	WD	50 GE PB		600	725	3600	6000	50 GE A		2300 60	7500	80	6000
													12,500				15,625		12,500
OCEAN FALLS	52	21 127 40																	
			30 PS	400	650	100	OW	30 GE EC		400	650	3600	3000	30 GE A		2400 60	3750	80	3000
								37 BT B		600	750	6000	2500	37 BT A		2400 60	2500	80	2000
			48 BW	780	750	175	O	46 GE C		125	450	3600	4000	48 GE A		2300 60	5000	80	4000
								48 OE B		750	750	3600	5000	50 GE A		2400 60	6250	80	5000
			67 BW	725	725	225	O												
													14,500				17,500		14,000
													37,555				45,300		37,055
VANS PRODUCTS CO LTD																			
GOLDEN	51	18 116 58																	
			66 BF	700	750	80	OW	66 PC C		375	700	3600	7500	66 PC A		4160 60	8824	85	7500
													7,500				8,824		7,500
													7,500				8,824		7,500
PANDUC OPERATING COMPANY																			
TICE LAKE	56	14 130 04																	
			69 FW	625	750	260	O	69 GE C		625	750	3600	15000	69 GE A		13800 60	18800	80	15000
			69 FW	625	750	260	O	69 GE C		625	750	3600	15000	69 GE A		13800 60	18800	80	15000
			69 DB	70	315	15	O												
													30,000				37,600		30,000
													30,000				37,600		30,000

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	YEAR	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	GENERATORS YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
MACMILLAN BLOEDEL LTD																						
CANADIAN WHITE PINE	49 16 123 07		12 BW	200	540	25	WD	16 GE C	175	450	1800	750	10	GE A	2300	60			937	80	750
			40 WW	200	388	18	WD	12 AC C	175	450	3600	1000										
			40 WW	200	388	18	WD	16 GE C	175	450	3600	1500										
			51 BW	200	550	65	WS	35 PC C	175	565	3600	4000	35	PC A	2300	60			5000	80	4000
			51 BW	200	388	65	WS															
			52 FW	275	540	85	WS															
														7,250					5,937		4,750
CHEMAINUS	48 55 123 43		26 WW	160	371	14	WDO	26 GE C	160	410	3600	3000	26	GE A	600	60			3750	80	3000
			26 WW	160	371	14	WDO	50 AC C	160	410	3600	750	50	AC A	600	60			940	80	750
			26 WW	160	371	14	WDO	51 GE C	160	410	3600	..										
			26 WW	160	371	14	WDO															
			54 CE	175	500	100	WSO															
														3,750					4,690		3,750
HARMAC	49 10 123 56		50 CE	600	750	70	OW	53 CG B	325	700	4700	1250	53	CG A	600	60			1390	90	1250
			50 CE	600	750	70	OW	63 PC C	150	560	3600	4000	63	PC A	2300	60			5000	80	4000
			50 CE	600	750	130	OQ	63 CG P	600	750	3600	31500	63	CG A	13800	60			35000	90	31500
			53 CE	600	750	90	OW															
			53 CE	600	750	160	OQ															
			63 BW	600	750	407	OQ															
			65 CE	625	750	450	OW															
														36,750					41,390		36,750
POWELL RIVER	49 52 124 33		BW	180	550	80	O	48 DL B	150	450	4020	3500	48	HR A	6600	50			1350	100	1350
			BW	180	550	80	O						48	HR A	550	DC			1200		1200
			BW	180	550	70	O	51 BB B	550	775	3000	12500	51	BB A	6600	50			13125	80	10500
			51 BW	600	800	150	WO															
			58 FW	600	800	200	WO															
			64 BW	600	800	250	OW	60 WY B	135	435	3000	2700	60	WY A	2400	60			1875	100	1875
			67 CE	900	925	400	O	67 CG B	900	925	3600	36000	67	CG A	13800	60			40000	90	36000
			68 CE	925	825																	
														54,700					57,550		50,925
PORT ALBERNI	49 14 124 48		47 CE	600	750	89	Q															
			56 CE	600	750	153	Q															
			56 CE	600	750	400	OW															
			56 CE	600	750	400	OW															
			56 BW	600	750	425	OW															
			63 BW	600	750	300	Q	63 GE B	60	750	3600	28000	63	CG A	124 0	60			29000	90	26000
														28,000					29,000		26,000
														130,450					138,567		122,175
RAYONIER CANADA LTD																						
NEW WESTMINSTER	49 12 122 55		41 VE	170	353	6	OW															
			48 PS	225	390	15	OW															
			48 PS	225	390	15	OW	48 WC C	225	390	6200	300	48	EM A	460	60			375	80	300
			58 VE	170	353	6	OW															
														300					375		300
PORT ALICE	50 23 127 27		37 BW	160	420	30	O	42 AC C	160	410	3600	3200	42	AC A	2300	60			4000	80	3200
			40 BW	160	420	30	O	49 EL B	600	725	3600	3500	49	EL A	2300	60			4375	80	3500
			49 CE	600	725	185	O	49 EL B	600	725	3600	3500	49	EL A	2300	60			4375	80	3500
			52 CE	600	725	185	O	57 CG CD	600	725	3600	6000	57	CG A	2300	60			7500	80	6000
			58 BW	600	725	165	WO															
														16,200					20,250		16,200
WOODFIBRE	49 40 123 15		47 BW	560	725	100	O	47 EL B	550	725	3600	2000	47	EL A	4160	60			2500	80	2000
			47 BW	560	725	100	OW	47 EL B	550	725	3600	2000	47	EL A	4160	60			2500	80	2000
			47 BW	560	725	100	OW															
			61 BW	570	725	128	OQ	61 CG C	550	725	3600	3300	61	CG A	4160	60			3750	80	3000
			65 BW	570	725	195	OQ															
			66 BW	570	725	200	OW															
														7,300					8,750		7,000
														23,800					29,375		23,575

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLVIH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
SCOTT PAPER CO LTD																				
NEW WESTMINSTER	49	12 122 55	47 FW	600	725	45	WOO													
								53 WC	B	575	725	4295	615	47 GE		25C	DC	250		250
														47 GE		220C	60	300	60	240
														53 GE		25C	DC	50		50
														53 GE		25C	DC	400		400
														53 GE		220C	60	500	80	400
													615					1,500		1,340
													615					1,500		1,340
TAHSIS CO LTD																				
TAHSIS	49	55 126 39	46 VA	150	366	10	WO	56 GE	C	150	370	3600	3000	56 GE	A	48C	60	3750	80	3000
			46 VA	150	366	10	WO	60 GE	C	150	370	3600	5000	60 GE	A	230C	60	6250	80	5000
			46 VA	150	366	10	WO													
			48 VA	150	366	10	WO													
			55 FW	170	450	25	WO													
			65			30	WO													
													8,000					10,000		8,000
													8,000					10,000		8,000
ELDWOOD OF CANADA LTD																				
PORT MOODY	49	17 122 51	39 VA	150	365	8	WO													
			39 VA	150	365	8	WO													
			39 VA	150	365	8	WO													
			39 VA	150	365	8	WO													
			39 VA	150	365	8	WO													
			39 VA	150	365	8	WO	58 GE	C	150	400	3600	3000	58 GE	A	48C	60	5000	60	3000S
			64 BF	630	500	80	WO	65 GE	CE	630	725	3600	3500	65 GE	A	416C	60	5000	70	3500
													6,500					10,000		6,500
QUESNEL	52	59 122 30	55 BF	150	365	10	WS													
			57 BW	225	397	22	WS	57 BM		150	360	300	350	57 BM	A	48C	60	425	85	350S
			61 VE	250	405	60	WS													
													350					425		350
													6,850					10,425		6,850
WESTCOAST TRANSMISSION CO LTD																				
MC MAHON	56	10 120 41	57 VU	425	560	150	GO	57 GE	B	425	560	5500	2500	57 GE	A	4160	60	3125	80	2500
			57 VU	425	560	150	GO	57 GE	CE	425	560	5500	2500	57 GE	A	4160	60	3125	80	2500
			57 VU	425	560	150	G	57 GE	CE	425	560	5500	2500	57 GE	A	4160	60	3125	80	2500
			57 VU	425	560	150	G													
													7,500					9,375		7,500
													7,500					9,375		7,500
WESTERN FOREST INDUSTRIES LTD																				
HONEYMOON BAY	48	49 124 10	42 PS	155	367	9	W	49 AC	C	155	367	1800	2000	49 AC	A	480	60	2200	80	1760
			42 PS	155	367	9	W	61 AC	C	155	367	3600	1000	61 AC	A	480	60	1250	80	1000
			46 BW	155	367	26	W													
													3,000					3,450		2,760
													3,000					3,450		2,760
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE													1,108,420					1,319,323		1,159,430

COMPANY NAME / PLANT NAME	STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS																							
	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																							
NORTHERN CANADA POWER COMM																							
INUVIK	68 21	133 43	57	BF	500	550	30	0															
			59	BF	500	550	30	0															
			59	BF	500	550	30	0	59	B	490	540	4000	600	59	GL	A	2400	60	705	85	6
														600						705		6
														600						705		6
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST														600						705		6
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE														130450						154141		1304
														130,450						154,141		130,4
														130,450						154,141		130,4
														130,450						154,141		130,4
CANADA TOTAL														14,289,097						16,643,567		14,335,4

SECTION 3. INSTALLATIONS THERMIQUES A COMBUSTION INTERNE

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRIME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND- TERRE-NEUVE																		
ALUMINUM CO OF CANADA LTD																		
POWER PLANT	46 55	55 23																
			49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	..	60	100	75	75
			49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	240	60	93	80	74
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	240	60	93	80	74
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	..	60	100	75	75
			42	CT	D	D	4	N	6	900	125	42	GE	..	60	100	75	75
			54	ML	D	D	4	N	8	720	482	54	BR	480	60	415	87	360
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
											3,179					2,713		2,283
											3,179					2,713		2,283
BRITISH COLUMBIA PACKERS LTD																		
HARBOUR BRETON	47 29	55 48																
			63	CU	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			63	CU	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			63	CU	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			64	MD	D	D	4	Y	6	1200	350	64	GE	480	60	294	80	235
			65	CU	D	D	4	Y	6	900	360	65	RU	480	60	282	80	225
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
											1,695					1,358		1,085
											1,695					1,358		1,085
BURGEO FISH INDUSTRIES LTD																		
BURGEO	47 36	57 34																
			49	GM	D	O	2	Y	8	1200	500	49	EL	240	60	375	80	300
			55	GM	D	O	2	Y	8	1200	500	55	WY	240	60	375	80	300
											1,000					750		600
											1,000					750		600
FEDERAL DEPT OF TRANSPORT																		
GOOSE BAY	53 19	60 24																
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	4160	60	1250	80	1000
			68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
			69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
											13,200					11,252		9,000
											13,200					11,252		9,000
NEWFOUNDLAND & LABRADOR GOVERNMENT OF																		
DAVIS INLET	55 50	60 50																
			71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	TA	120	60	75	80	60
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	120	71	TA	120	60	75	80	60
											220					150		120

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	Kw
MAKKOVIK	55 05	59 11	68	CT	D	D	4	N	4	1800	100	68	TA	600	60	63	80	50
			68	CT	D	D	4	N	4	1800	100	68	TA	600	60	63	80	50
											200					126		100
NAIN	56 33	61 41	66	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	68	TA	120	60	94	80	75
			71	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	71	TA	120	60	93	80	75
			71	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	71	TA	120	60	93	80	75
											360					280		225
POSTVILLE	54 54	59 46	68	CT	D	D	4	N	4	1200	40	68	CT	120	60	22	80	18
			68	CT	D	D	4	N	4	1200	40	68	CT	120	60	22	80	18
											80					44		36
RIGOLET	54 12	58 25	68	LI	D	D	4	N	3	1200	33	68	BR	120	60	45	80	37
			68	LI	D	D	4	N	3	1200	33	68	BR	120	60	45	80	37
			68	LI	D	D	4	N	3	1200	33	68	BR	120	60	45	80	37
			69	CT	D	D	4	N	4	1800	50	69	CT	120	60	45	80	35
											149					180		146
											1,009					780		627
NFLD & LAB POWER COMM																		
BELLEORAM	47 31	55 25	66	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	TA	600	60	125	80	100
			66	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	TA	600	60	125	80	100
			66	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	TA	600	60	125	80	100
			66	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	TA	600	60	125	80	100
											700					500		400
BLACK TICKLE	53 26	55 45	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
BURGEO	47 36	57 34	70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
			70	LB	D	D	4	Y	16	766	1440	70	TA	2400	60	1250	80	1000
			71	RU	D	D	4	Y	16	766	1440	71	TA	2400	60	1250	80	1000
											4,510					3,932		3,146
BURLINGTON	49 45	56 02	69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
											300					300		240
CARTWRIGHT	53 43	57 00	66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40
			66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
											258					250		200
CHANGE ISLANDS	49 40	54 24	65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
			69	DM	D	D	4	N	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
											225					225		180
CHARLOTTETOWN	52 40	56 10	71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60
											200					150		120
COACHMANS COVE	50 04	56 07	69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			69	CT	D	D	4	Y	6	1800	65	69	TA	600	60	50	80	40
											140					125		100

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRIME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
COCKS HARBOUR	51 36	55 52																
			67	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	67	TA	600	60	75	80	60
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40
											208					175		140
CROQUE	51 02	55 48																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
DANIELS HARBOUR	50 14	57 40																
			69	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	69	TA	600	60	125	80	100
											175					125		100
ENGLISH HARBOUR EAST	47 37	54 54																
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			70	DM	D	D	4	Y	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
											225					225		180
FAIR HAVEN	47 32	53 54																
			69	HE	D	D	4	N	6	1200	66	69	EM	600	60	50	80	40
			69	HE	D	D	4	N	6	1200	66	69	EM	600	60	50	80	40
											132					100		80
FLEUR DE LYS	50 08	56 08																
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	208	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	208	60	75	80	60
											150					150		120
FLOWERS COVE	51 18	56 44																
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100
			67	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	67	ON	600	60	250	80	200
			67	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	67	ON	600	60	250	80	200
			69	CU	D	D	4	Y	6	1800	375	69	ON	600	60	312	80	250
			70	CT	D	D	4	Y	16	1200	950	70	TA	600	60	750	80	600
											2,275					1,812		1,450
FOGO	49 43	54 17																
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	Y	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	Y	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100
			71	CT	D	D	4	Y	8	1800	350	71	TA	600	60	250	80	200
											1,575					1,125		900
FOX HARBOUR	52 18	55 48																
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
											392					320		240
FRANCOIS	47 34	56 44																
			68	CT	D	D	4	Y	6	1800	54	68	CT	600	60	50	80	40
			68	FE	D	D	4	N	4	1200	54	68	ON	600	60	50	80	40
			69	FE	D	D	4	N	4	1200	54	69	ON	600	60	50	80	40
											162					150		120
GALLANTS	48 42	58 14																
			65	DZ	D	D	4	N	2	1800	22	65	DZ	600	60	25	80	20
			65	DZ	D	D	4	N	2	1800	22	65	DZ	600	60	25	80	20
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	40
											98					100		80
GAULTOIS	47 37	55 55																
			65	CT	D	D	4	N	8	1200	112	65	CT	2400	60	120	80	96
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	420	68	CT	2400	60	394	80	315
											532					514		411
GRAND BRUIT	47 41	58 14																
			70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40
			70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	CYCLE	FUEL	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
GRAND LE PIERRE	47 39	54 48	68	DZ	D	D	N	4	1800	54	68	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	N	4	1800	54	69	TA	600	60	50	80	40
			70	DZ	D	D	N	4	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60
										208					175		140
GRANDOIS	51 06	55 45	71	DZ	D	D	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
										132					100		80
GREY RIVER	47 35	57 06	71	DZ	D	D	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
										132					100		80
HAMPDEN	49 33	56 52	67	DZ	D	D	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60
			67	DZ	D	D	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60
			69	DZ	D	D	N	10	2800	190	69	TA	600	60	150	80	125
			69	CU	D	D	Y	6	1800	155	69	ON	600	60	125	80	100
										495					425		345
HARBOUR BRETON	47 29	55 48	63	BV	D	D	N	6	720	175	63	AC	208	60	125	80	100
			63	BV	D	D	N	6	720	175	63	AC	208	60	125	80	100
			63	BV	D	D	N	6	720	175	63	AC	208	60	125	80	100
			67	BV	D	D	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100
			69	BV	D	D	N	6	720	175	69	AC	208	60	125	80	100
										875					625		500
HARBOUR DEEP	50 22	56 31	68	DM	D	D	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60
			68	DM	D	D	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60
										150					150		120
HAWKES BAY	50 36	57 10	71	GM	D	D	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500
			71	GM	D	D	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500
										7,920					6,250		5,000
HERMITAGE	47 34	55 56	70	CT	D	D	Y	6	1200	550	70	GE	600	60	412	75	300
										550					412		300
JACKSONS ARM	49 52	56 47	66	DZ	D	D	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40
			66	DZ	D	D	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40
			68	CT	D	D	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			69	DZ	D	D	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
										258					250		200
JACKSONS COVE	49 41	56 00	67	CT	D	D	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60
			67	CT	D	D	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60
			70	CU	D	D	N	4	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
										225					225		180
LA POILE	47 41	58 24	71	DZ	D	D	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
										132					100		80
LITTLE BAY ISLANDS	49 39	55 47	70	BV	D	D	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
			70	BV	D	D	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
										525					375		300
LONG ISLAND	49 35	55 43	70	CU	D	D	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100
			70	CU	D	D	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100
										350					250		200
MAIN BROOK	51 11	56 01	65	DZ	D	D	N	4	1800	54	65	TA	600	60	50	80	40
			65	DZ	D	D	N	4	1800	54	65	TA	600	60	50	80	40
			68	DZ	D	D	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60

NTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE

M DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRIME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
											258					250		200
MARYS HARBOUR	52 18	55 50																
			64	CT	D	D	4	N	6	1800	75	64	CT	600	60	75	80	60
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	69	DZ	600	60	75	80	60
											204					200		160
MCCALLUM	47 37	56 14																
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	71	TA	600	60	50	80	40
											165					150		120
MILLERTOWN	48 49	56 32																
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
											525					375		300
MINGS BIGHT	50 00	56 00																
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
											150					150		120
MONKSTOWN	47 34	54 26																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
MUD LAKE	53 18	60 10																
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
											86					76		60
NIPPERS HARBOUR	49 47	55 52																
			66	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	66	DM	600	60	75	80	60
			66	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	66	DM	600	60	75	80	60
			69	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	69	DM	600	60	75	80	60
											225					225		180
NORTHWEST RIVER	53 32	60 09																
			67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
			67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
			67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	720	150	69	MA	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	720	150	69	MA	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
											1,000					750		600
PACQUET	49 49	55 47																
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	76	69	TA	600	60	75	80	60
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	76	69	TA	600	60	75	80	60
			70	CT	D	D	4	N	6	1800	76	70	TA	600	60	75	80	60
											228					225		180
PARADISE RIVER	53 25	57 17																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
PARSONS HARBOR	47 36	56 39																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
PETITES	47 37	58 36																
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
											110					100		80
PICOLS COVE	47 38	55 24																
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
											185					175		140

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
RALEIGH	51 34	55 45	69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	
			69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	
											150					150		1
RAMEA	47 31	57 25	70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	3
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	3
											864					750		6
RENCONTRE EAST	47 37	55 14	68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	
											196					150		1
RODDICKTON	50 52	56 08	70	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	70	TA	600	60	312	80	2
			70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	2
			70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	2
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	400	71	TA	600	60	312	80	2
											1,580					1,248		1,0
SCPS ARM	49 46	56 53	66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	70	DZ	600	60	75	80	
											325					300		2
SOUTH LABRADOR	51 30	56 50	65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	1
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	1
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	1
			69	CU	D	D	4	N	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	1
			69	CU	D	D	4	N	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	1
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	1
											1,050					750		6
ST ANTHONY	51 22	55 35	65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	1
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	1
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	1
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	1
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	1
			67	PN	D	D	4	Y	6	720	750	67	PN	2400	60	625	80	5
			68	PN	D	D	4	Y	6	720	750	68	PN	2400	60	625	80	5
			69	LI	D	D	4	Y	8	720	750	69	TA	2400	60	625	80	5
			70	CT	D	D	4	Y	16	1200	1050	70	GE	4160	60	875	80	7
											4,175					3,375		2,7
ST BRENDANS	48 52	53 40	65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	
			70	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	70	TA	600	60	125	80	1
											358					300		2
ST LUNAIRE	51 30	55 29	67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	
			69	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	
			68	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	68	DZ	600	60	50	80	
			70	DM	D	D	4	N	4	1800	100	70	TA	600	60	75	80	
											358					325		
SUNDAY COVE ISLAND	49 32	55 50	70	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	70	AC	208	60	75	80	
			70	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	70	AC	208	60	75	80	
											196					150		
TERRA NOVA	48 23	54 16	67	CT	D	D	4	N	4	1800	54	67	CT	600	60	63	80	
			70	CT	D	D	4	N	6	1200	65	70	CT	600	60	63	80	
			70	CT	D	D	4	N	6	1200	65	70	GE	600	60	63	80	
											184					189		
WESTPORT	49 47	56 40	70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	
			70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	
											350					250		

ENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
WOODY ISLAND	47 46	54 13																
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	45	69	TA	208	60	38	80	30
											45					38		30
											37,968					30,966		24,732
LD LIGHT & POWER CO																		
AGUANTHA	48 33	58 46																
			62	HW	D	D	4	N	8	327	1650	62	HW	2400	60	1500	80	1200S
											1,650					1,500		1,200
GREENSPOND	49 04	53 34																
			64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75
			64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75
			66	RU	D	D	4	N	2	1800	30	66	TA	550	60	19	80	15
											350					207		165
PALMQUIST	48 57	54 34																
			48	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	48	GE	2300	60	1250	80	1000S
			53	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	53	GE	2300	60	1250	80	1000S
			57	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	57	GE	2300	60	1250	80	1000S
											4,410					3,750		3,000
PORT AUX BASQUES	47 34	59 09																
			49	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	49	GE	2400	60	312	80	250S
			54	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	54	GE	2400	60	438	80	350S
			57	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	57	GE	2400	60	438	80	350S
			57	CT	D	D	4	N	12	1200	344	57	GE	2400	60	262	80	209S
			64	CT	D	D	4	N	12	1200	364	64	GE	2400	60	313	80	250S
			64	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	64	GE	2400	60	312	80	250S
			69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
											6,078					5,200		4,159
PORT UNION	48 30	53 05																
			46	CT	D	D					167	46	CT	2400	60	125	70	90S
			61	CT	D	D	4		12	1200	750	61	CT	2400	60	625	80	500S
											917					750		590
SALT POND	47 01	55 11																
			63	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
											2,250					1,875		1,500
ST JOHNS	47 34	52 43																
			53	NO	D	D	2	N	8	225	3580	56	GE	6900	60	3125	80	2500S
											3,580					3,125		2,500
											19,235					16,407		13,114
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											77,286					64,226		51,441
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE DU PRINCE-EDOUARD																		
MERSIDE TOWN OF																		
SUMMERSIDE	46 24	63 47																
			40	FM	D	D	2	N	4	300	300	40	FM	2400	60	250	80	200
			40	FM	D	D	2	N	5	300	375	40	FM	2400	60	312	80	250
			41	FM	D	D	2	N	5	300	375	41	FM	2400	60	312	80	250
			47	FM	D	D	2	N	7	300	805	47	FM	2400	60	695	80	555
			50	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	50	FM	4160	60	1420	80	1136
			60	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	60	BR	4160	60	2810	80	2250
			63	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	63	BR	4160	60	2810	80	2250
											9,935					8,609		6,891
											9,935					8,609		6,891
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD											9,935					8,609		6,891

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS: YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	MAIN GENERATORS X: YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	K
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE																		
BOWATERS MERSEY PAPER CO																		
BROOKLYN	44 03	64 42	62	DE	D	D	4	Y	8	600	800	62	EA	2200	60	750	80	6
											800					750		6
											800					750		6
NS LIGHT & POWER CO LTD																		
KING STREET	43 50	66 07	37	RH	D	D	4	N	6	450	450	37	BP	2400	60	400	80	3
			40	DE	D	D	4	Y	8	600	640	40	EA	2400	60	500	80	4
			47	EF	D	D	4	Y	8	450	900	47	EA	2400	60	750	80	6
			48	EF	D	D	4	Y	8	450	900	48	EA	2400	60	750	80	6
											2,890					2,400		1,9
											2,890					2,400		1,9
NS POWER COMM																		
CHETICAMP	46 38	61 01	52	CU	D	D	4	N	6	1600	160							
			52	CU	D	D	4	N	6	1600	160	50	GE	2400	60	250	80	2
											320					250		2
INGONISH	46 42	60 22	46	CU	D	D	4	N	6	1800	175	46	CG	2300	60	150	80	1
			55	PX	D	D	4	N	12	900	360	55	CG	2300	60	281	80	2
			56	PX	D	D	4	N	12	900	360	56	CG	2300	60	281	80	2
											895					712		5
											1,215					962		7
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											4,905					4,112		3,2
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																		
CAMPBELLTON CITY OF																		
CAMPBELLTON	48 00	66 40	46	FM	D	D	2	N	6	257	360	46	FM	4160	60	300	80	2
			47	FM	D	D	2	N	10	720	1600	47	FM	4160	60	1420	80	1
			54	FM	D	D	2	N	12	720	1920	54	FM	4160	60	1700	80	1
											3,880					3,420		2,
											3,880					3,420		2,
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																		
TINKER	46 48	67 43	49	NS	D	D	4	Y	8	360	1440	49	GE	2400	60	1250	80	1
											1,440					1,250		1,
											1,440					1,250		1,

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NB ELECTRIC POWER COMM																		
GRAND MANAN	44 41	66 46																
			63	ML	D	D	4	Y	8	720	938	63	BR	2400	60	875	80	700
			65	ML	D	D	4	Y	6	720	674	65	BR	2400	60	629	80	503
			66	ML	D	D	4	Y	8	720	955	66	BR	2400	60	890	80	712
			69	KM	D	CD	4	Y	3	514	1280	69	BR	4160	60	1120	80	896
											3,847					3,514		2,811
											3,847					3,514		2,811
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											9,167					8,184		6,547
QUEBEC																		
OATICOOK VILLAGE OF																		
CCATICOOK	45 08	71 48																
			41	CF	D	D	2	N	6	400	600	41	CF	2300	60	525	85	450
											600					525		450
											600					525		450
OMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																		
BLANC SABLON	51 26	57 08																
			65	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	65	TA	2400	60	440	80	350
			66	GM	D	D	2	Y	12	720	900	66	GM	2400	60	750	80	600
			67	GM	D	D	2	N	12	720	900	67	CG	2400	60	750	80	600
											2,360					1,940		1,550
CAP AUX MEULES	47 23	61 52																
			63	AL	D	D	4		12	900	1520	63	GE	2400	60	1330	80	1065
			64	MW	D	D	4		12	900	1720	64	GE	2300	60	1500	80	1200
			64	GM	D	D	2		16	720	1420	64	EL	2300	60	1250	80	1000
			65	GM	D	D	2		16	720	1420	65	IE	2300	60	1250	80	1000
			68	DZ	D	D				600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			68	DZ	D	D				600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			70	AA	D	D	4	Y	8	400	4345	70	SS	4600	60	3840	80	3070
			71	MA	D	D	4	Y	8	400	4345	71	SS	4600	60	3840	80	3070
											21,170					18,690		14,945
FORT GEORGE	53 50	79 02																
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	4160	60	500	80	400
			70	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	70	CM	4160	60	875	80	700
											1,700					1,375		1,100
HARRINGTON HARBOUR	50 30	59 30																
			64	CT	D	D	4	N	6	900	115	64	GE	2400	60	95	80	75
			68	CT	D	D	4	N	6	1200	170	68	CW	600	60	144	80	115
			71	GM	D	D	4	N	12	1800	390	71	TA	2400	60	312	80	250
											675					551		440
HAVRE ST PIERRE	50 15	63 36																
			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	DC	4160	60	1250	80	1000
			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	DC	4160	60	1250	80	1000
			69	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	69	DC	4160	60	1250	80	1000
			69	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	69	DC	4160	60	1250	80	1000
			70	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	70	DC	4160	60	1250	80	1000
			70	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	70	DC	4160	60	1250	80	1000
											8,640					7,500		6,000
ILE-AUX-GRUES	47 04	70 33																
			69	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	69	TA	550	60	312	80	250
			70	GM	D	D	2	Y	6	1600	130	70	GE	600	60	219	80	175
			70	GM	D	D	2	Y	6	1600	130							
											560					531		425

INTERNAL COMBUSTION x PRIME MOVERS x MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
ILE D ENTREE	47 15	61 42	70	GM	D	D	2	N	4	1800	101	70	DO	600	60	75	80	60
			70	GM	D	D	2	N	4	1800	101	70	DO	600	60	75	80	60
			70	CT	D	D	2	N	6	1200	293	70	GE	600	60	219	80	175
											495					369		295
JOHAN BEETZ	50 17	62 48	67	GM	D	D	2	Y	6	1800	227	67	TA	4160	60	194	80	155
			68	GM	D	D	2	Y	6	1800	154	68	DO	600	60	250	80	200
			69	GM	D	D	2	Y	6	1800	154							
											535					444		355
LA BALEINE	47 24	70 21	52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
											1,920					1,248		1,000
LA ROMAINE	50 15	60 15	69	CU	D	D	4	Y	6	1800	355	69	TA	600	60	250	80	200
			71	GM	D	D	4	Y	6	1600	130	71	GE	600	60	219	80	175
			71	GM	D	D	4	Y	6	1600	130							
			71	AC	D	D	4	Y	8	1200	600	71	TA	600	60	500	80	400
											1,215					969		775
LA TABATIERE	50 50	58 58	68	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	68	CG	2400	60	219	80	175
			68	DM	D	D	4	Y	8	1200	380	68	TA	2400	60	312	80	250
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	71	KA	2400	60	500	80	400
											1,220					1,031		825
NATASHQUAN	50 11	61 49	68	CT					8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	TA	2400	60	750	80	600
			71	CT	D	D	4	N	16	1200	1150	71	TA	2400	60	1000	80	800
											2,450					2,188		1,750
PARENT	47 55	74 37	68	CT	D	D	4		8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	71	TA	2400	60	438	80	350
											1,110					876		700
ST AUGUSTIN	48 48	71 56	66	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	66	TA	2400	60	250	80	200
			67	GM	D	D	2	Y	6	1800	154	67	CG	2300	60	156	80	125
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	2400	60	500	80	400
											1,054					906		725
TETE A LA BALEINE	50 42	59 19	68	GM	D	D	2	Y	3	1800	75	68	DO	600	60	75	80	60
			69	GM	D	D	2	N	6	1200	90	69	GE	600	60	75	80	60
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	165	70	TA	600	60	187	80	150
											330					337		270
											45,434					38,955		31,164
CONSTRUCTION ST PAUL LTEE																		
ST PIE DE BAGOT	45 27	72 55	54	GM	D	D	2	N	12	1600	260	54	GE	550	60	250	80	200
			63	GM	D	D	2	N	16	1800	560	63	GM	550	60	437	80	350
			69	GM	D	D	2	N	12	1800	445	69	CL	550	60	312	80	250
			69	CT	D	D	4	N	4	1800	53	69	CT	220	60	29	80	20
											1,318					1,028		820
											1,318					1,028		820
GASPE COPPER MINES LTD																		
MURDOCHVILLE	48 58	65 31	52	VV	D	D	4	N	10	600	440	52	VV	2400	60	375	80	300
			53	FM	D	D	2	N	10	120	1600	53	CW	2200	60	1200	80	1000

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			X MOTEURS PRIMAIRES									X GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRIME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			54	FM	D	D	2	N	10	120	1600	54	GE	2300	60	1200	80	1000S
											3,640					2,775		2,300
											3,640					2,775		2,300
IRON ORE CO OF CANADA																		
MOBILE RAIL CAR 10	54 48	66 49																
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 11	54 48	66 49																
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 12	52 58	66 57																
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 13	52 58	66 57																
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
											5,760					5,000		4,000
UEBEC CARTIER MINING CO																		
LAC JEANNINE	51 53	68 11																
			60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
PORT AND TERMINAL	50 03	66 47																
			60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
			60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
			60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
											4,320					3,750		3,000
											5,760					5,000		4,000
IVIERE-DU-LOUP CITE DE																		
RIVIERE-DU-LOUP	47 50	69 32																
			47	FM	D	D	2	N	6	257	300	47	FM	2300	60	300	80	240
			47	FM	D	D	2	N	6	257	300	47	FM	2300	60	300	80	240
			53	FM	D	D	2	N	12	720	1920	53	FM	2300	60	1700	80	1360
											2,520					2,300		1,840
											2,520					2,300		1,840
QUEBEC TOTAL											65,032					55,583		44,568
ONTARIO																		
LCONBRIDGE NICKEL MINES LTD																		
ONAPING	46 30	81 00																
			52	GM	D	D	2	N	16	720	1440	52	EL	2300	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
											1,440					1,250		1,000

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS: YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	MAIN GENERATORS: YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO																		
GANANOQUE	44 20	76 10	56	GM	D	D	2		12	1800	268		GM	550	60	250	80	20
			56	GM	D	D	2		12	1800	268		GM	550	60	250	80	20
											536					500		40
STATION 6	44 20	76 10	59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	136
			59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	136
			67	NO	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	WY	4160	60	1563	80	125
			67	CB	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	EE	4160	60	1500	80	120
											8,000					6,463		5,17
											8,536					6,963		5,57
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																		
MOOSE FACTORY	51 16	80 37		CT	D	D	4	N	8	1200	540		GE	600	60	438	80	35
				CT	D	D	4	N	8	1200	310		GE	600	60	250	80	20
				CT	D	D	4	N	6	1200	147		KA	550	60	125	80	10
			68	BL	D	D	4	Y	8	600	480	68	GE	4160	60	312	80	25
			68	BL	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	20
			68	BL	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	20
											2,269					1,625		1,30
											2,269					1,625		1,30
ONTARIO NORTHLAND RAILWAY																		
MCOSONEE	51 17	80 39	55	CT	D	D	4	N	6	1200	76	55	GE	600	60	94	80	7
			55	CT	D	D	4	N	6	1200	76	55	GE	600	60	94	80	7
			56	CT	D	D	4	N	6	1200	69	56	GE	600	60	94	80	7
			58	CT	D	D	4	N	6	1200	184	58	KA	600	60	125	80	10
			62	CT	D	D	4	N	6	1200	190	62	KA	600	60	187	80	15
			69	CT	D	D	4	Y	8	1200	500	69	GE	600	60	438	80	35
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	71	GE	600	60	500	80	40
											1,740					1,532		1,22
											1,740					1,532		1,22
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMMISSION																		
ORILLIA	44 37	79 25	47	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	47	EM	2300	60	1250	80	100
			48	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	48	FM	2300	60	1420	80	113
											3,200					2,670		2,13
											3,200					2,670		2,13
PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMMISSION																		
PEMBROKE	45 49	77 07	29	BS	D	D	2	Y	6	200	1094	29	WY	2500	60	1094	85	93
			49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	68
			49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	68
											2,694					2,694		2,29
											2,694					2,694		2,29
ONTARIO TOTAL											19,879					16,734		13,52

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRIME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MANITOBA																		
MANITOBA HYDRO																		
BAKERS NARROWS	54	41 101 39																
			62	CT	D	D	4	Y	4	1800	58	62	CT	240	60	50	80	40
			62	CT	D	D	4	Y	4	1800	58	62	CT	240	60	50	80	40
			70	DD	D	D	2	Y	16	1800	560	70	CG	600	60	389	90	350
											676					489		430
CRANBERRY PORTAGE	54	35 101 23																
			57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
			57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
			57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
			59	LB	D	D	4		8	600	528	59	GE	2400	60	312	80	250
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	900	69	GE	600	60	625	80	500
											3,012					1,873		1,500
CROSS LAKE	54	37 97 47																
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	71	TA	600	60	219	80	175
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	71	TA	600	60	219	80	175
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	71	TA	600	60	219	80	175
											600					657		525
FORT CHURCHILL	58	45 94 10																
			49	FM	D	D	2	N	6	300	450	49	FM	2400	60	375	80	300
			49	FM	D	D	2	N	6	300	450	49	FM	2400	60	375	80	300
			49	FM	D	D	2	N	4	300	300	49	FM	2400	60	250	80	200
			49	FM	D	D	2	N	4	300	300	49	FM	2400	60	250	80	200
			49	FM	D	D	2	N	6	300	450	49	FM	2400	60	375	80	300
			49	FM	D	D	2	N	6	300	450	49	FM	2400	60	375	80	300
			53	FM	D	D	2	N	10	720	1600	53	FM	4160	60	1420	80	1140
			59	FM	D	D	2	N	10	720	1600	59	FM	4160	60	1420	80	1140
			63	FM	D	D	2	N	10	720	1600	63	FM	4160	60	1420	80	1140
			68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3250	80	2500
			71	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	71	GM	4160	60	3250	80	2500
											14,400					12,760		10,020
GARDEN HILL	53	50 94 40																
			67	DM	D	D	2	Y	6	1200	243	67	TA	240	60	187	80	150
			67	DM	D	D	2	Y	6	1200	243	67	TA	240	60	187	80	150
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	70	TA	600	60	375	80	300
											936					749		600
NORWAY HOUSE	53	59 97 48																
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	510	63	GE	600	60	438	80	350
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	510	63	GE	600	60	438	80	350
			70	DZ	D	D	4	Y	16	1200	525	70	TA	600	60	438	80	350
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	71	TA	600	60	625	80	500
											2,295					1,939		1,550
THE PAS	53	50 101 15																
			48	ML	D	D	4	N	6	360	582	48	WY	2300	60	500	80	400
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	GE	2400	60	1250	80	1000
			58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000
			59	ML	D	D	4	Y	12	720	1092	59	BR	2400	60	964	80	750
			61	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	61	GE	2400	60	1250	80	1000
			62	GM	D	D	2	Y	16	720	1570	62	GM	2400	60	1375	80	1100
			71	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	71	GE	2400	60	1250	80	1000
											9,004					7,839		6,250
											30,923					26,306		20,875
MANITOBA TOTAL											30,923					26,306		20,875

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS								X MAIN GENERATORS						
			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
SASKATCHEWAN																		
ANGLC ROUYN MINES LTD																		
LA RONGE	55 06 105 17		66	GM	D	D	2	N	8	720	1080	66	FM	2400	60	938	80	75
			66	GM	D	D	2	N	8	720	1080	66	FM	2400	60	938	80	75
			66	ML	D	D	4	Y	12	900	1704	66	BR	2400	60	1500	80	120
			66	ML	D	D	4	Y	8	450	2928	68	BR	4160	60	2813	80	225
											6,792					6,189		4,95
											6,792					6,189		4,95
ELDORADO NUCLEAR LTD																		
ELDORADO	59 33 108 30		56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	225
			56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	225
			56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	225
			56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	225
											12,800					11,248		9,00
											12,800					11,248		9,00
SASKATCHEWAN POWER CORP																		
KINDERSLEY	51 27 109 10		55	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	300
			55	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	300
			56	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	56	EE	2400	60	3750	80	300
											12,720					11,250		9,00
LA RONGE	55 06 105 17		55	CT	D	D	4	N	8	900	153	55	LS	2300	60	125	80	1
			58	GM	D	D	2	N	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	100
			60	CB	D	D	4	N	6	400	505	60	GE	2300	60	438	80	35
			68	PX	D	D	4	Y	12	1200	535	68	EC	4000	60	500	80	40
											2,633					2,313		1,85
SWIFT CURRENT	50 17 107 50		54	NE	D	GD	4	Y	8	327	1783	54	BR	2400	60	1594	80	125
			54	NE	D	GD	4	Y	8	327	1783	54	BR	2400	60	1594	80	125
			55	CB	D	GD	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	300
			56	CB	D	GD	4	Y	16	327	4240	56	EE	2400	60	3750	80	300
			56	CB	D	GD	4	Y	16	327	4240	56	EE	2400	60	3750	80	300
			57	CB	D	GD	4	Y	16	327	4240	57	WY	2400	60	3750	80	300
											20,526					18,188		14,55
											35,879					31,751		25,45
SASKATCHEWAN TOTAL											55,471					49,188		39,35
ALBERTA																		
ALBERTA D.P.W.																		
INST OF TECH-CALGARY	51 03 114 05		67	WU	S	G	4	N	12	1200	675	67	TA	4160	60	625	80	5
											675					625		5
											675					625		5

ENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX						
OM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BERTA POWER LTD																	
ALGAR MICROWAVE	56 05 111 51																
		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
BERLAND MICROWAVE	53 39 118 10																
		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
CROW LAKE MICROWAVE	55 51 112 51																
		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
ECONOMY MICROWAVE	54 47 118 13																
		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
FORT CHIPEWYAN	58 43 111 09																
		59	CU	D	D	4	N	6	1200	100	59	CM	2300	60	93	80	75
		61	CU	D	D	4	N	6	1200	100	61	CM	2300	60	93	80	75
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	470	68	KA	2400	60	438	80	350
		70	CT	D	D	4	Y	6	1200	325	70	EM	480	60	312	80	250
										995					936		750
FORT MCKAY	57 12 111 38																
		69	CT	D	D	4	N	4	1200	51	69	CW	208	60	31	80	25
		70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	120	60	50	80	40
		70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	220	60	50	80	40
										191					131		105
FORT MC MURRAY	56 46 111 23																
		64	CB	D	D	4	Y	8	700	900	64	EE	2300	60	625	80	500
		66	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	66	TA	2400	60	625	80	500
		66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200
		66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200
		68	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	68	EE	2400	60	3125	80	2500
		67	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	67	TA	2400	60	625	80	500
		68	CB	D	D	4	Y	6	450	940	68	EE	2300	60	813	80	650
		69	CB	S	G	4	Y	16	327	4260	69	EE	2400	60	3750	80	3000
										14,611					12,563		10,050
GREGOIRE MICROWAVE	56 19 111 35																
		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
JANVIER	50 57 110 42																
		70	CT	D	D	4	N	6	900	109	70	CT	220	60	93	80	75
		70	CT	D	D	4	N	6	900	128	70	LA	550	60	93	80	75
										237					186		150
MAYTOWER MICROWAVE	55 30 112 21																
		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
MUSKEG MICROWAVE	54 00 118 18																
		67	DZ	D	D	2	N	4	1800	33	67	TA	240	60	25	80	20
										33					25		20
SIMONETTE MICROWAVE	54 19 118 21																
		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
TO CANADA PETROLEUM COMPANY LTD										16,200					13,925		11,145
ANTE CREEK	54 40 117 25																
		68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100
		68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100
										420					250		200

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	K
BIGSTONE	54 18 117 15	67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	4
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	4
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	4
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	4
										2,760					2,000		1,6
EAST CROSSFIELD	51 26 114 01	68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	4
		68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	4
										1,280					1,000		8
WASKAHIGAN	54 32 117 27	70	WU	S	G	4	N	6	1200	139	70	EM	480	60	94	80	
										139					94		
WHITECOURT	54 09 115 41	58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	3
		58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	3
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	8
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	8
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	8
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	8
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	8
										8,118					5,750		4,6
										12,717					9,094		7,2
CALGARY CITY OF																	
CALGARY	51 03 114 05	65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	18
		65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	18
										5,000					4,500		3,6
										5,000					4,500		3,6
MADISON NATURAL GAS COMPANY LTD																	
TURNER VALLEY	50 40 114 17	29	CB	S	G	4	N	3	277	185	28	WY	480	60	156	80	1
		30	CB	S	G	4	N	3	277	185	29	WY	480	60	156	80	1
		33	CB	S	G	4	N	3	277	185	33	WY	480	60	156	80	1
										555					468		3
										555					468		3
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																	
HINTON	53 25 117 34	56	SC	D	D	2	N	16	750	1360	56	EM	2400	60	1375	80	1
		56	GM	D	D	2	N	16	720	1440	56	WY	2400	60	1250	80	1
										2,800					2,625		2,
										2,800					2,625		2,
NORTHLAND UTILITIES LTD																	
FAIRVIEW	56 04 118 23	59	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	59	EE	2400	60	3750	80	3
		60	CB	S	G	4	Y	16	327	4260	60	EE	2400	60	3750	80	3
										8,540					7,500		6,
GRUMBLER RAPIDS	60 14 116 34	62	DZ	D	D	4	N	3	1200	13	62	ST	240	60	12	80	
										13					12		

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
INDIAN CABINS	59 53 117 02																
		64	DZ	D	D	4	N	3	1200	13	64	ST	240	60	12	80	10
										13					12		10
JASPER	52 53 118 05																
		51	FM	D	D	2	N	6	300	450	51	FM	2400	60	375	80	300
		53	FM	D	D	2	N	6	300	690	53	FM	2400	60	592	80	475
		57	CB	S	D	4	Y	8	514	1720	57	EE	2400	60	1500	80	1200
		64	CB	S	D	4	Y	8	514	700	64	WY	4000	60	625	80	500
		67	CB	D	D	4	Y	8	450	1250	67	EE	2300	60	1080	80	850
		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	69	TA	2400	60	750	80	600
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	600
										6,372					5,672		4,525
JEAN D OR PRAIRIE	58 23 115 04																
		67	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	67	CT	120	60	50	80	40
		68	CT	D	D	4	Y	4	1800	68	68	CT	120	60	50	80	40
										138					100		80
PCCAHONTAS	53 12 117 56																
		61	CX	S	G	4	N	8	900	120	61	AM	440	60	112	80	90
		61	CX	S	G	4	N	8	900	120	61	AM	440	60	112	80	90
		67	CT	S	G	4	Y	6	1236	350	67	TA	480	60	312	80	250
										590					536		430
STEEN RIVER	59 35 117 05																
		64	DZ	D	D	4	N	3	1200	13	64	ST	240	60	12	80	10
										13					12		10
WABASCA	56 00 113 53																
		68	CU	D	D	4	Y	12	1800	402	68	EM	480	60	375	80	300
		71	CT	D	D	4	N	6	1200	146	71	PE	2400	60	125	80	100
		71	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	71	TA	2400	60	625	80	500
										1,300					1,125		900
ALBERTA TOTAL										16,979					14,969		11,965
										54,926					46,206		36,960

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE BRITANNIQUE

MINUM CO OF CANADA LTD																	
KITIMAT	54 00 128 42																
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
										6,400					6,250		5,000
HYDRO AND POWER AUTHORITY										6,400					6,250		5,000
ALERT BAY	50 35 126 58																
		47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150
		47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150
		50	VV	D	D	4	N	10	514	500	50	WY	600	60	312	80	250
		51	VV	D	D	4	N	10	514	500	51	EE	600	60	312	80	250
		59	VV	D	D	4	N	10	514	400	59	WY	600	60	312	80	250
										1,880					1,310		1,050
TLIN	59 34 133 42																
		66	CT	D	D	4	N	6	900	130	66	GE	440	60	94	80	75
		66	CT	D	D	4	N	6	900	112	66	LA	440	60	94	80	75
		67	CT	D	D	4	N	6	1800	248	67	CT	2400	60	187	80	150
		69	CT	D	D	4	N	4	927	75	69	GE	2400	60	93	60	50
										565					468		350

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
BELLA BELLA	52 09	128 07	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
											1,820					1,500		1,200
BELLA COOLA	52 22	126 46	55	CT	D	D	4	N	8	900	180	55	BC	2400	60	125	80	100
			56	CT	D	D	4	N	8	900	146	56	CG	2400	60	120	80	96
			57	CT	D	D	4	N	12	1200	425	57	CG	2400	60	326	80	261
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CM	2400	60	438	80	350
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	68	CT	2400	60	625	80	500
											2,161					1,634		1,307
BLUE RIVER	52 05	119 17	60	VV	D	D	4	N	10	600	600	60	WY	2400	60	312	80	250
			60	VV	D	D	4	N	10	600	525	60	WY	2400	60	312	80	250
			65	WU	D	D	4	N	6	1200	200	65	PE	440	60	188	80	150
											1,325					812		650
BOSTON BAR	49 52	121 26	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			60	GM	D	D	2	N	12	720	900	60	CW	2200	60	700	93	651
											1,400					1,076		951
DAWSON CREEK	55 46	120 14	53	CB	S	GD	4	Y	8	514	1410	53	CG	2400	60	1250	80	1000
			57	CB	S	GD	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	S	GD	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	S	GD	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	S	GD	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
											18,250					16,250		13,000
FORT NELSON	58 49	122 33	55	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	55	GE	2400	60	1250	80	1000
			60	CT	D	D	4	Y	12	1200	475	60	CG	2400	60	326	80	260
			60	CB	S	GD	4	Y	6	450	865	60	EL	2300	60	750	80	600
			60	CB	S	GD	4	Y	8	514	1690	60	CG	2400	60	1500	80	1200
			57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
											12,860					11,326		9,060
HAZELTON	55 15	127 40	50	CB	D	D	4	Y	6	450	865	50	GE	2400	60	750	80	600
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			58	VV	D	D	4	N	10	600	480	58	WY	600	60	312	80	250
			65	CB	D	D	4	Y	6	450	865	65	EE	2400	60	750	80	600
											3,170					2,562		2,050
LYTTON	50 14	121 34	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			54	VV	D	D	4	N	8	600	160	54	EE	2300	60	125	80	100
			58	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	58	CM	2400	60	438	80	350
			59	CT	D	D	4	Y	12	1200	400	59	CM	460	60	350	80	270
											1,294					1,101		870
MASSET	54 01	132 08	70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
											4,260					3,125		2,500
MC BRIDE	53 18	120 10	51	CB	D	DL	4	Y	6	450	865	51	CG	2400	60	750	80	600
			56	CB	D	DL	4	Y	6	514	860	56	GE	2400	60	750	80	600
			57	CB	D	DL	4	Y	6	514	865	57	CG	2400	60	750	80	600
											2,590					2,250		1,800
MICA	51 58	118 34	65	FM	D	D	4	Y	6	720	960	65	FM	2400	60	843	80	675
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EE	2400	60	1250	80	1000
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EF	2400	60	1250	80	1000
			65	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	65	GE	2400	60	3125	80	2500
			57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
											15,900					13,968		11,175

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
PORT CLEMENTS	53 41 132 12																
			CT	D	D	4	N	6	1800	248		CT	240	60	187	80	150
		68	CT	D	D	4	N	6	900	146	68	AM	440	60	113	90	100
		68	CT	D	D	4	N	8	900	146	68	GE	2400	60	120	80	96
										540					420		346
PORT HARDY	50 43 127 29																
		52	CB	D	D	4	Y	6	450	865	52	CG	2400	60	750	80	600
		59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300
		59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300
		65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	GE	2400	60	1250	80	1000
										3,125					2,750		2,200
PRINCE RUPERT	54 19 130 19																
		50	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800
		51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	50	CG	4160	60	888	90	800
		51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800
		54	CB	D	D	4	Y	12	327	2780	54	EE	4160	60	2500	79	1970
		59	ML	D	D	4	Y	12	400	2880	59	BR	4160	60	2542	80	2031
										9,086					7,706		6,401
REVELSTOKE	51 00 118 12																
		71	RP	D	D	4	Y	16	720	1440	71	WY	2400	60	1250	80	1000
		71	SU	D	D	4	N	6	225	600	71	GE	2400	60	500	80	400
		71	VV	D	D	4	N	10	514	400	71	WY	4160	60	312	80	300
		71	SU	D	D	4	N	10	514	400	71	WY	4160	60	312	80	300
										2,840					2,374		2,000
SANDSPIT	53 14 131 50																
		52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
		52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
		54	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	54	EE	6900	60	1250	80	1000
										3,935					3,375		2,700
SMITHERS	54 47 127 10																
		51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
		51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
		53	AL	D	D	4	Y	8	600	1080	53	WY	2400	60	950	80	760
		56	ML	D	D	4	Y	7	450	1519	56	WY	2400	60	1250	80	1000
		59	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	59	GE	2400	60	1250	80	1000
		65	WP	D	D	4	Y	16	450	4190	65	GE	6900	60	3750	80	3000
										9,819					8,600		6,880
STEWART	55 56 129 59																
			MU	D	D	4	N	6	1200	175		CG		60	156	80	125
		65	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	65	CM	2400	60	438	80	350
		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	68	KA	4160	60	625	80	500
		54	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	54	WY	2400	60	1420	80	1136
		65	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	65	FM	2400	60	1420	80	1136
										5,525					4,684		3,747
TOFINO	49 09 125 54																
		51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
		51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
		51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
		52	VV	D	D	4	N	8	600	160	52	CM	2300	60	125	80	100
										640					500		400
VALEMOUNT	52 52 119 15																
		57	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	57	CE	2400	60	438	80	350
		63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CE	2400	60	438	80	350
		64	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CE	2400	60	438	80	350
		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										2,399					1,939		1,550
WELLS	53 06 121 34																
		67	CT	D	D	4	N	6	1800	290	67	CG	2400	60	187	80	150
		67	NA	D	D	4	N	8	1200	240	67	BR	2400	60	187	80	150
		69	GM	D	D	4	N	8	1800	340	69	EE	2300	60	250	80	200
										870					624		500
MOBILE UNIT 80																	
		56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	625	60	625	80	500
										730					625		500
MOBILE UNIT 81																	
		56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	2400	60	625	80	500
										730					625		500

INTERNAL COMBUSTION X							PRIME MOVERS			X			MAIN GENERATORS				
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
MOBILE UNIT 82			69	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	69	GE	2400	60	500	80	400
											550					500		400
MOBILE UNIT 83			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	56	GE	2400	60	500	80	400
											550					500		400
MOBILE UNIT 84			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GE	2400	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
MOBILE 85											..					..		1000
																		1,000
MOBILE 86											..					..		1000
																		1,000
MOBILE 88											..					..		1000
																		1,000
MOBILE 89											..					..		1000
																		1,000
MOBILE 90											..					..		1000
																		1,000
MOBILE 91											..					..		1000
																		1,000
MOBILE UNIT 92			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 93			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 94			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 95			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 96			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 97			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 98			67	CT	D	D	4	N	12	1200	795	67	KA	2400	60	750	80	600
											795					750		600
MOBILE UNIT 101			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 102			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX						
ION DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRIME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MOBILE UNIT 103																	
		67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 104																	
		68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500
										2,110					1,875		1,500
MOBILE UNIT 105																	
		68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500
										2,110					1,875		1,500
MOBILE UNIT 106																	
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	68	KA	2400	60	750	80	600
										750					750		600
MOBILE UNIT 107																	
		68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150
		68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150
										470					374		300
MOBILE UNIT 108																	
		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
										750					750		600
MOBILE UNIT 109																	
		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
										750					750		600
MOBILE UNIT 110																	
		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
										750					750		600
MOBILE UNIT 111																	
		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
										750					750		600
MOBILE UNIT 112																	
		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
										750					750		600
MOBILE UNIT 113																	
		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
										750					750		600
MOBILE UNIT 114																	
		70	CT	D	D	4	Y	8	1800	275	70	TA	440	60	250	80	200
										275					250		200
MOBILE UNIT 115																	
		71	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	71	EE	2400	60	2370	80	1896
										2,640					2,370		1,896
MOBILE UNIT 117																	
		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	405	71	BJ	2400	60	312	80	250
										405					312		250
PACKERS LTD										133,399					114,410		97,942
NAMU	51 49 127 52																
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235
		63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235
		54	CT	D	D	4	N	6	900	138	56		440	60	63	80	50
										2,238					1,827		1,460

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	K
SUNNYSIDE	54	15 129 51																
			64	CT	D	D	4	N	6	900	175	52		440	60	94	80	
			52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52		440	60	94	80	
			52	CT	D	D	4	N	6	900	138	54		440	60	94	80	
											451					282		2
WADHAMS	51	41 127 15																
			62	CT	D	D	4	N	6	900	100	62	CT	220	60	93	80	
			65	VV	D	D	4	N	3	600	75	65	GE	120	60	63	80	
											175					156		1
											2,864					2,265		1,8
CANADIAN EXPLORATION LTD																		
ENDAKO MINE	54	05 125 02																
			64	ML	D	D	4	Y	12	900	1740	64	BR	4160	60	1560	80	12
			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	EL	4160	60	1250	80	10
											3,180					2,810		2,2
											3,180					2,810		2,2
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																		
ENGLEWOOD	50	32 126 52																
			46	CT	D	D	4	N	6	1200	45	46	LA	220	60	38	80	
			46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	25	80	
			46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	33	80	
			48	IH	D	D	4	N	6	1200	176	48	PE	220	60	94	80	
			50	IH	D	D	4	N	6	1200	56	50	PE	220	60	33	80	
			51	IH	D	D	4	N	4	1200	56	51	PE	220	60	33	80	
			51	IH	D	D	4	N	6	1200	102	51	PE	220	60	62	80	
			51	IH	D	D	4	N	4	1200	56	51	PE	220	60	33	80	
			52	IH	D	D	4	N	4	1200	56	52	PE	220	60	33	80	
			52	IH	D	D	4	N	6	1200	102	52	PE	220	60	62	80	
			55	IH	D	D	4	N	4	1200	56	55	PE	220	60	33	80	
			55	IH	D	D	4	N	4	1200	56	55	PE	220	60	33	80	
			56	CT	D	D	4	N	4	1200	75	56	CT	220	60	62	80	
			56	CT	D	D	4	N	6	1200	45	56	CT	220	60	38	80	
			69	CT	D	D	4	N	6	1200	..	63		2300	60	360	80	3
			64	GM	D	D	2	N	6	1200	380	64	GM	2300	60	360	80	3
			66	CT	D	D	4	N	6	1200	..	66	BJ	220	60	125	80	1
			68	CT	D	D	4	N	6	1200	..	66	BJ	220	60	..	80	1
			69	CT	D	D	4	N	6	1200	..	69	BJ	220	60	250	100	2
			65	CT	D	D	4	N	4	1800	..	65	BJ	220	60	..	..	
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	..	71	BJ	220	60	75	67	
											1,373					1,782		1,6
											1,373					1,782		1,6
CASSIAR ASBESTOS CORP LTD																		
CASSIAR	59	17 129 48																
			53	RH	D	D	4	Y	6	514	540	53	EE	2300	60	375	80	
			53	RH	D	D	4	Y	7	514	566	53	EE	2300	60	438	80	
			54	RH	D	D	4	Y	8	514	648	54	EE	2300	60	562	80	
			58	RH	D	D	4	N	6	400	432	58	EE	2300	60	375	80	
			61	RH	D	D	4	Y	8	600	940	61	CG	2400	60	812	80	
			64	MC	D	D	4	Y	5	450	1500	64	CG	2400	60	1500	80	1.
			67	RH	D	D	4	Y	8	514	1450	67	CG	2400	60	1125	80	
			70	RH	D	D	4	Y	9	514	2170	70	BR	2400	60	1750	80	1
			71	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	71	BR	2400	60	1750	80	1
											10,196					8,687		6,
											10,196					8,687		6,
CHURCHILL COPPER CORPORATION LTD																		
MAGNUM CREEK	58	30 125 15																
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	625	80	

ENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX						
M DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	625	80	500
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	625	80	500
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600
										5,100					4,125		3,300
MINCO LTD										5,100					4,125		3,300
BENSON LAKE	50 21 127 13																
		62	EE	D	D	4	Y	6	900	825		EE	600	60	750	90	675
		65	GM	D	D	2	Y	12	744	900		WY	600	60	938	90	845
		68	FM	D	D	2	Y	10	800	1800	68	CG	2300	60	1250	90	1125
		69	FM	D	D	2	Y	10	800	1800	69	CG	2300	60	1500	90	1350
										5,325					4,438		3,995
BLUEBELL MINE	49 46 116 52																
		47	VV	D	D	4	N	6	600	120	47	WY	575	60	90	80	75
		47	VV	D	D	4	N	6	600	120	47	WY	575	60	90	80	75
		57	GM	D	D	2	N	6	1800	300	57	DC	575	60	190	80	150
		59	FM	D	D	2	N	6	300	450	59	FM	600	60	375	80	300
		59	FM	D	D	2	N	6	300	450	59	WY	600	60	375	80	300
										1,440					1,120		900
CTKA CEDAR PRODUCTS LTD										6,765					5,558		4,895
TAHSIS	49 55 126 40																
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	70	KA	2400	60	625	80	500
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	70	KA	2400	60	625	80	500
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	70	BJ	2400	60	938	80	750
										2,385					2,188		1,750
RTHERN CANADA POWER COMMISSION										2,385					2,188		1,750
FIELD	51 24 116 29																
		59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
		59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
		60	ML	D	D	4	N	3	600	154	60	CG	2400	60	125	80	100
		69	LB	D	D	4	Y	8	600	480	69	TA	2400	60	312	80	250
										1,088					827		662
SIS COMPANY LTD										1,088					827		662
FAIR HARBOUR	50 05 127 10																
		68	CT	S	D	4	Y	8	1200	290	68	CT	480	60	250	80	200
										290					250		200
TAHSIS	49 55 126 40																
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	675	70	KA	2300	60	625	80	500
										675					625		500
ZEBALLOS	49 55 126 50																
		68	CT	S	D	4	Y	8	1200	290	68	CT	480	60	250	80	200
										290					250		200
										1,255					1,125		900

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS: YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	MAIN GENERATORS X: YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
TECH CORPORATION LTD.																		
BEAVERDELL	49	26 119 05	56	CT	D	D	4	Y	8	1200	307	56	GE	480	60	348	80	27
			56	CT	D	D	4	Y	12	1200	529	56	CM	480	60	438	80	35
			64	CT	D	D	4	Y	12	1200	529	64	EM	480	60	375	80	30
			42	CT	D	D	4	Y	6	900	170	63	BJ	480	60	94	80	
											1,535					1,255		1,00
											1,535					1,255		1,00
WESFROB MINES LTD																		
TASU	52	46 132 00	67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	22
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	22
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	22
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	22
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	22
											16,500					13,850		11,0
											16,500					13,850		11,0
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																		
MOBILE UNIT			63	GM	S	D	2	Y	4	1600	260	63	CG	460	60	250	80	2
											260					250		2
											260					250		2
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											192,300					165,382		139,3
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																		
CANADA TUNGSTEN MINING CORPORATION LTD																		
TUNGSTEN	63	00 127 00	62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	
			62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	
			62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	71	EM	600	60	750	80	
											2,745					2,625		2,
											2,745					2,625		2,
ECHO BAY MINES LTD																		
PORT RADIUM	61	30 118 00		CT	D	D	4	Y	6	1200	375		GE	550	60	313	80	
				RH	D	D	4	N	6	400	300		EE	575	60	250	80	
				CU	D	D	4	N	12	1800	300		TA	600	60	250	80	
				CT	D	D	4	Y	6	1200	375		GE	550	60	313	80	
				CU	D	D	4	N	12	1800	300		RU	600	60	250	80	
				CT	D	D	4	Y	12	1800	750		TA	600	60	625	80	
				CT	D	D	4	Y	12	1200	665		TA	2300	60	625	80	
											3,065					2,626		2,
											3,065					2,626		2,

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
AKLAVIK	68	14 135 01																
			53	RH	D	D	4	N	5	500	300	53	EE	220	60	250	80	200
			53	GM	D	D	2	Y	6	1200	300	53	WY	220	60	250	80	200
			53	CT	D	D	4	N	6	1200	40	53	LA	220	60	38	80	30
			53	CT	D	D	4	N	6	1200	40	53	LA	220	60	25	90	23
			53	CT	D	D	4	Y	4	1200	100	53	TA	220	60	75	80	60
			68	BL	D	D	4	Y	8	600	480	68	GE	550	60	312	80	250
											1,260					950		763
BAKER LAKE	64	15 95 45																
			68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
			68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			69	LB	D	D	4	Y	8	900	1000	69	BR	2400	60	880	80	704
											2,056					1,692		1,354
CAMBRIDGE BAY	69	07 105 03																
			59	MM	D	D	4	N	8	900	209	59	CG	4160	60	125	80	100
			59	MM	D	D	4	Y	8	900	408	59	CG	4160	60	312	80	250
			59	MM	D	D	4	Y	8	900	408	59	CG	4160	60	312	80	250
			67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4180	60	312	80	250
			67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4180	60	312	80	350
											1,985					1,373		1,200
CHESTERFIELD INLET	63	30 90 40																
			68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	CT	575	60	188	80	150
			68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	GE	600	60	188	80	150
			68	RR	D	D	4	N	6	1800	140	68	TA	240	60	125	80	100
											664					501		400
COPPERMINE	67	49 115 06																
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
											1,080					750		600
FORT FRANKLIN	65	25 123 50																
			71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1200	450	71	ON	600	60	187	80	150
											849					436		350
FORT GOOD HOPE	66	20 128 40																
			69	CT	D	D	4	Y	8	1800	240	69	CG	600	60	188	80	150
			69	CM	D	D	4	Y	6	1200	270	69	TA	4160	60	188	80	150
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	71	CT	4160	60	375	80	300
											945					751		600
FORT MCPHERSON	67	26 134 53																
			67	LB	D	D	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
			67	LB	D	D	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
			67	DZ	D	D	4	N	8	600	125		GE	2400	60	125	80	100
				VV	D	D	4	N	8	600	125		EE	2400	60	125	80	100
											1,210					876		700
FORT NORMAN	65	00 125 00																
			71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	12	1200	450	71	ON	600	60	188	80	150
											849					437		350
FORT RESOLUTION	61	11 113 41																
			60		D	D	4	N	6	1200	120	60	CG	4160	60	125	80	100
			60	ML	D	D	4	N	5	600	227	60	EE	4160	60	187	80	150
			68	LB	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
											743					562		450
FORT SIMPSON	61	52 121 20																
			60	ML	D	D	4	N	3	600	141	60	EE	4160	60	106	80	85
			60	ML	D	D	4	Y	6	600	405	60	CG	4160	60	350	80	280
			62	RH	D	D	4	Y	6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	600
			67	CT	D	D	4	Y	6	600	311	67	EE	4160	60	281	80	220

INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
		70	ML	D	L	4	Y	6	600	405	70	EE	4160	60	350	80	280
										2,112					1,837		1,465
FORT SMITH	60 00 111 53	64	LB	D	D	4	Y	12	720	1368	64	BR	4160	60	1200	80	960
										1,368					1,200		960
FROBISHER BAY	63 44 68 28	64	ML	D	R	4	Y	6	400	1212	64	CG	4160	60	1250	80	1000
		59	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
		55	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
		65	ML	D	D	4	Y	6	900	739	65	BR	4160	60	625	80	500
		69	ML	D	D	4	Y	8	514	3615	69	BR	4160	60	3231	80	2585
		70	ML	D	D	4	Y	12	514	5462	70	BR	4160	60	4900	80	3920
										12,506					11,256		9,005
GJOA HAVEN	67 50 96 00	71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DC	240	60	50	80	40
		71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DC	240	60	50	80	40
		71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DC	240	60	50	80	40
		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150
		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150
										815					524		420
INUVIK	68 21 134 43	58	ML	D	D	4	Y	6	600	542	58	BR	4160	60	462	80	370
		58	ML	D	D	4	Y	6	600	542	58	BR	4160	60	462	80	370
		58	PX	D	D	4	N	8	900	240	58	EC	4160	60	187	80	150
		60	ML	D	D	4	Y	12	720	1368	60	BR	4160	60	1200	80	960
		63	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	63	CG	4160	60	1250	80	1000
		60	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	60	BR	4160	60	1250	80	1000
		57	ML	D	D	4	Y	8	720	866	57	EC	4160	60	750	80	600
		70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6437	80	5150
										13,618					11,998		9,610
NORMAN WELLS	65 20 127 02	68	CT	D	D	4		8	1800	310	68	BR	600	60	250	80	200
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	600	60	750	80	600
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	600	60	750	80	600
										1,810					1,750		1,400
PINE POINT	60 13 110 52	70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6437	80	5150
										7,180					6,437		5,150
RANKIN INLET	63 00 92 50	71	WU	D	D	4	Y	6	900	346	71	EE	600	60	281	80	225
		71	WU	D	D	4	Y	6	900	346	71	EE	600	60	281	80	225
		71	PX	D	D	4	N	12	900	324	71	EE	600	60	281	80	225
		71	PX	D	D	4	N	12	900	324	71	EE	600	60	281	80	225
										1,340					1,124		900
SPENCE BAY	69 30 94 00	71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DC	240	60	50	80	
		71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DC	240	60	50	80	
		71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DC	240	60	50	80	
		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	KA	600	60	187	80	150
		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	KA	600	60	187	80	150
										815					524		420
TUKTOYAKTUK	69 30 133 00	71	CU	D	D	4	N	4	1800	115	71	TA	600	60	63	80	
		71	CU	D	D	4	N	4	1800	115	71	TA	600	60	63	80	
		71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	CN	600	60	125	80	100
		71	CU	D	D	4	N	6	1800	171	71	CN	600	60	125	80	100
		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	71	CG	600	60	375	80	300
										1,005					751		600
YELLOWKNIFE	62 27 114 22	60	ML	D	D	4	Y	12	900	1368	60	BR	4160	60	1200	80	960
		69	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	69	BR	4160	60	6437	80	5150
		71	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	71	TA	4160	60	750	80	600
										9,458					8,387		6,710
										63,668					54,116		43,400

ENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ORTHLAND UTILITIES LTD																		
FORT PROVIDENCE	61	21 117 39																
			68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90
			68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90
			68	CT	D	D	4	Y	8	1200	325	68	GE	2400	60	280	80	225
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	70	EM	2400	60	185	80	150
											843					689		555
HAY RIVER	60	51 115 44																
			59	CB	D	D	4	N	8	750	900	59	EE	2300	60	625	80	500
			62	CB	S	D	4	Y	8	450	940	62	EE	2400	60	813	80	650
			66	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	66	TA	2400	60	625	80	500
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	68	TA	2400	60	625	80	500
			68	PX	D	D	4	N	16	1200	667	68	HC	2400	60	437	80	350
			68	PX	D	D	4	N	16	1200	667	68	HC	2400	60	437	80	350
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	70	TA	2400	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	711	71	TA	2400	60	625	80	500
											6,158					4,812		3,850
											7,001					5,501		4,405
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											76,479					64,868		52,012
YUKON																		
SSIAR ASBESTOS CORPORATION LTD																		
CLINTON CREEK	64	24 140 37																
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			66	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	66	KA	4160	60	625	80	500
			71	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	71	BR	4160	60	1750	80	1400
											10,545					9,375		7,500
											10,545					9,375		7,500
RTHERN CANADA POWER COMM																		
DAWSON CITY	64	03 139 25																
			67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4160	60	312	80	250
			67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4160	60	312	80	250
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
											2,550					1,874		1,500
FARO	60	38 132 25																
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150S
											7,180					6,437		5,150
WHITEHORSE	60	40 135 00																
			68	ML	D	D	4	Y	12	514	5480	68	BR	6900	60	4900	80	3920
			68	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	68	BR	6900	60	6438	80	5150
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150S
											19,840					17,775		14,220
											29,570					26,086		20,870

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS X						
			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
YUKON ELECTRICAL CO LTD																		
BEAVER CREEK	62 22	140 52	63	CT	D	D	4	Y	6	1200	200	63	TA	2300	60	187	80	1
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	CM	2400	60	250	80	2
											519					437		3
CARMACKS	62 06	136 19	70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	TA	2300	60	250	80	2
											319					250		2
DESTRUCTION BAY	61 15	138 48	63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2400	60	188	80	1
			66	CT	D	D	4	Y	6	1200	335	66	TA	2400	60	312	80	2
			66	BV	D	D	4	N	6	900	159	66	EE	480	60	125	80	1
											739					625		5
HAINES JUNCTION	60 45	137 30	58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	WY	2400	60	125	80	1
			58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80	1
			69	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	69	NP	2400	60	313	80	2
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	70	CM	2400	60	375	80	3
											1,080					938		7
OLD CROW	67 35	139 50	69	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	69	CT	240	60	75	80	
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	1
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	1
											400					325		2
PELLY RIVER CROSSING	62 50	136 34	66	CT	D	D	4	Y	4	1800	55	66	CT	120	60	50	80	
			68	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	68	CM	2400	60	75	80	
			71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	CT	240	60	75	80	
											255					200		
ROSS RIVER	62 00	132 27	67	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	67	TA	2300	60	188	80	
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	274	70	EM	2400	60	250	80	
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	165	71	TA	2400	60	125	80	
											684					563		
STEWART CROSSING	63 19	139 26	65	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	65	CT	2400	60	75	80	
			68	CT	D	D	4	Y	4	1800	55	68	CT	125	60	50	80	
											155					125		
SWIFT RIVER	60 00	131 15	67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	
			67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	
			70	CT	D	D	4	Y	4	1800	118	70	CM	2400	60	75	80	
											498					325		
TESLIN	60 10	132 44	62	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	62	CM	2400	60	188	80	
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	67	TA	2400	60	313	80	
			67	CT	D	D	4	N	8	900	139	67	GE	2400	60	112	80	
											714					613		
WATSON LAKE	60 07	128 48	67	CT	D	D	4	Y	12	1200	528	67	CM	2400	60	438	80	
			67	CT	D	D	4	N	8	900	139	67	GE	2400	60	112	80	
			67	CT	D	D	4	N	8	900	139	67	GE	2400	60	112	80	
			67	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	67	TA	2400	60	750	80	
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	482	68	CM	2400	60	438	80	
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	
											2,908					2,600		2
											8,271					7,001		5
YUKON TOTAL											48,386					42,462		33
NAME PLATE RATING FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE											87466					70190		5
											87,466					70,190		56
											87,466					70,190		56
											87,466					70,190		56
CANADA TOTAL											732,155					622,050		505

SECTION 4. GAS TURBINE EQUIPMENT

SECTION 4. INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ

INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ										TURBINES PRINCIPALES							GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	COMB CYCLE	TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	ANNEE	REFRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE																						
NFLD & LAB POWER COMM																						
HOLYROOD	47 27	53 06	66	RR	D	S	500	10.0/1	1	7650	12500	11300	66	AE	A	13800	60	17700	80	14150
											12,500	11,300						17,700		14,150
											12,500	11,300						17,700		14,150
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																						
SALT POND	47 10	55 13	68	RR	D	S	932	17.0/1	1	5000	15500	13000	68	AE	A	13800	60	17700	80	14150S
											15,500	13,000						17,700		14,150
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											15,500	13,000						17,700		14,150
											28,000	24,300						35,400		28,300
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE DU PRINCE-EDOUARD																						
MARITIME ELECTRIC CO LTD																						
BORDEN	46 15	63 42	71	EE	D	S	1200	10.0/1	2	6500	14500	13500	71	EE	A	13800	60	17500	85	14850
											14,500	13,500						17,500		14,850
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD											14,500	13,500						17,500		14,850
											14,500	13,500						17,500		14,850
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE																						
NOVA SCOTIA POWER COMMISSION																						
TUSKET	43 40	66 00	71	UA	D	S	1350	2.5/1	3	3600	27500	22000	71	BR	A	13800	60	27800	85	25000
											27,500	22,000						27,800		25,000
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											27,500	22,000						27,800		25,000
											27,500	22,000						27,800		25,000

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	GAS TURBINE MFR	GAS TURBINE YEAR	GAS TURBINE FUEL CYCLE	MAIN TURBINES TURBINE INLET TEMP F	MAIN TURBINES PRESSURE RATIO	MAIN TURBINES SHAFTS NO	MAIN TURBINES SHAFTS RPM	MAIN GENERATORS KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	MAIN GENERATORS KW CAPACITY AT AMBIENT 80 F	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS COOL -ANT	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS POWER FACTOR KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR KW
NEW BRUNSWICK _ NOUVEAU-BRUNSWICK																		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION																		
MONCTON	46 10	64 50	71	PY	D S	1180	2.9/1	3	3600	27000	20000	71	BR A	13800	60	27500	85	23375
										27,000	20,000					27,500		23,375
										27,000	20,000					27,500		23,375
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK										27,000	20,000					27,500		23,375
QUEBEC																		
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																		
LES BOULES	48 42	67 56	60	GE	D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60	CG	4160	60	6000	100	6000
			60	GE	D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60	CG	4160	60	6000	100	6000
			60	GE	D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60	CG	4160	60	6000	100	6000
			60	GE	D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60	CG	4160	60	6000	100	6000
			60	GE	D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60	CG	4160	60	6000	100	6000
			60	GE	D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60	CG	4160	60	6000	100	6000
										42,960	33,000					36,000		36,000
										42,960	33,000					36,000		36,000
QUEBEC TOTAL										42,960	33,000					36,000		36,000
ONTARIO																		
HYDRO-ELECTRIC POWER COMM OF ONTARIO																		
A W MANBY	43 38	79 32	65	CW	D S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW A	13800	60	19200	85	1632
			65	CW	D S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW A	13800	60	19200	85	1632
			65	CW	D S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW A	13800	60	19200	85	1632
			66	CW	D S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	66	CW A	13800	60	19200	85	1632
										78,000	57,000					76,800		65,28
DETWEILER	43 43	80 33	67	CW	D S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW A	13800	60	19200	85	1632
			67	CW	D S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW A	13800	60	19200	85	1632
			67	CW	D S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW A	13800	60	19200	85	1632
			67	CW	D S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW A	13800	60	19200	85	1632
										78,000	57,000					76,800		65,28
J CLARK KEITH	42 17	83 06	67	OR	D S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	2400	60	8820	85	750
										7,450	5,350					8,820		7,50
LAKEVIEW	43 34	79 33	67	OR	D S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	4160	60	8820	85	750
			67	OR	D S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	4160	60	8820	85	750
			67	OR	D S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	4160	60	8820	85	750
										22,350	16,050					26,460		22,5

INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ x — TURBINES PRINCIPALES — x — GENERATEURS PRINCIPAUX x

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	COMB	CYCLE	TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	ARBRES T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	ANNEE	FAB	REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
LAMBTON	42	48 82 26																		
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60		
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60		
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60		
												22,350	16,050						26,460	22,500
NANTICOKE	43	34 79 33																		
			71	OR	O	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	71	OR	A	4160	60		
			71	OR	O	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	71	OR	A	4160	60		
			71	OR	O	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	71	OR	A	4160	60		
												22,350	16,050						26,460	22,500
PICKERING	43	50 79 02																		
			70	OR	O	S	1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60		
			70	OR	O	S	1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60		
			70	OR	O	S	1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60		
												22,500	15,000						28,125	22,500
RICHARD L HEARN	43	39 79 20																		
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60		
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60		
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60		
												22,350	16,050						26,460	22,500
SARNIA-SCOTT	42	56 82 26																		
			65	CG	O	S			1		5100	15600	12250	65	CG	A	13800	60		
			65	CG	O	S			1		5100	15600	12250	65	CG	A	13800	60		
			66	CW	O	S	1500	6.9/1	1		4850	19500	14250	66	CW	A	13800	60		
			66	CW	O	S	1500	6.9/1	1		4850	19500	14250	66	CW	A	13800	60		
												70,200	53,000						73,334	62,640
THUNDER BAY	48	22 89 13																		
			68	AE	O	S	1165	10.0/1	2		4900	14620	11000	68	AE	A	4160	60		
			68	AE	O	S	1165	10.0/1	2		4900	14620	11000	68	AE	A	4160	60		
												29,240	22,000						33,300	28,300
												374,790	273,550						403,019	341,500
ONTARIO TOTAL												374,790	273,550						403,019	341,500
MANITOBA																				
NITOBA HYDRO																				
SELKIRK	50	09 96 52																		
			67	PY	K	S	1060	2.4/1	2	6200	10000	12260	9500	67	BB	A	4160	60		
			68	PY	K	S	1060	2.4/1	2	6200	10000	12260	9500	68	BB	A	4160	60		
												24,520	19,000						28,000	23,800
MANITOBA TOTAL												24,520	19,000						28,000	23,800
SASKATCHEWAN																				
KATCHEWAN POWER CORP																				
KINDERSLEY	51	27 109 10																		
			58	BB	G	S	1150	4.3/1	1		3600	10000	6200	58	BB	A	14400	60		
			58	BB	G	S	1150	4.3/1	1		3600	10000	6200	58	BB		14400	60		
												20,000	12,400						25,000	20,000

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	GAS TURBINE MFR YEAR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	MAIN TURBINES PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	SHAFTS RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	KW CAPACITY AT AMBIENT 80 F	MAIN GENERATORS YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
REGINA	50 25	104 39	60 GE	G S	1450	6.5/1	1	3600	23000	18000	60	CG	A	14400	60	29200	80	23360
									23,000	18,000						29,200		23,360
SUCCESS	50 26	108 17	67 PY	G S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67	SG	A	13800	60	14800	80	11840
			67 PY	G S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67	SG	A	13800	60	14800	80	11840
			68 PY	G S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	68	SG	A	13800	60	14800	80	11840
									45,000	28,500						44,400		35,520
									88,000	58,900						98,600		78,880
SASKATCHEWAN TOTAL									88,000	58,900						98,600		78,880
ALBERTA																		
ALBERTA D.P.W.																		
SOUTH POWER PLANT	53 35	113 28	60 EE	G R	1427	5.0/1	2	7000 8000	2860	2680	60	EE	A	4160	60	2750	80	2200
									2,860	2,680						2,750		2,200
									2,860	2,680						2,750		2,200
ALBERTA POWER LTD.																		
RAINBOW	58 30	119 30	68 CW	G S	1350	6.0/1	1	3600	28000	21000	68	CW	A	13800	60	32000	86	27500
			70 BB	G S	1456	7.8/1	1	3600	30000	23500	70	BB	A	14400	60	49000	80	39200
									58,000	44,500						81,000		66,700
SIMONETTE	54 27	118 17	66 BB	F S	1350	6.0/1	1	3600	20000	14800	66	BB	A	14400	60	23500	80	18800
									20,000	14,800						23,500		18,800
STURGEON	55 04	117 17	58 BB	F S	1165	4.7/1	1	3600	10000	7000	58	BB	A	14400	60	12500	80	10000
			61 BB	F S	1165	4.7/1	1	3600	8500	6000	61	BB	A	4160	60	9375	80	7500
									18,500	13,000						21,875		17,500
									96,500	72,300						126,375		103,000
EDMONTON POWER-PRODUCTION DIVISION																		
ROSSDALE	53 35	113 28	58 BB	G S	1150	16.0/1	2	3000 4400	30000	20000	58	BB	A	13800	60	37500	80	30000
			59 BB	G S	1150	16.0/1	2	3000 4400	30000	20000	59	BB	A	13800	60	37500	80	30000
									60,000	40,000						75,000		60,000
									60,000	40,000						75,000		60,000
LETHBRIDGE CITY OF																		
LETHBRIDGE	49 42	112 50	58 BB	DG S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	58	BB		13800	60	12500	80	10000
			61 BB	DG S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	61	BB		13800	60	12500	80	10000
									21,400	15,000						25,000		20,000
									21,400	15,000						25,000		20,000
ALBERTA TOTAL									180,760	129,980						229,125		185,000

INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ X TURBINES PRINCIPALES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	COMB CYCLE	TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	ANNEE	FAB	RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE BRITANNIQUE																			
C HYDRO AND POWER AUTHORITY																			
GEORGIA	48	55 123 43																	
			58	CG	R	S			1	3600	23760	16500	58	CG	13800	60	23200	85	19750
			58	CG	R	S			1	3600	23760	16500	58	CG	13800	60	23200	85	19750
			59	CG	R	R			1	3600	22572	15200	59	CG	13800	60	21200	85	18000
			59	CG	R	R			1	3600	22572	15200	59	CG	13800	60	21200	85	18000
											92,664	63,400					88,800		75,500
MOBILE UNIT 87																			
			66	OR	G	S			2	1200	7500	6500	5000	66	GE A	12500	60	6250	80	5000
											6,500	5,000					6,250		5,000
MOBILE UNIT 99																			
			67	OR	OG	S	1400	3.4/1	2		7500	7500	5000	67	BR A	12500	60	6250	80	5000
											7,500	5,000					6,250		5,000
MOBILE UNIT 100																			
			67	OR	OG	S	1400	3.4/1	2		7500	7500	5000	67	BR A	4160	60	6250	80	5000
											7,500	5,000					6,250		5,000
PORT MANN	49	18 122 49																	
			59	BB	GC	S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59	BB	13800	60	27800	90	25000
			59	BB	GC	S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59	BB	13800	60	27800	90	25000
			59	BB	GC	S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59	BB	13800	60	27800	90	25000
			59	BB	GC	S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59	BB	13800	60	27800	90	25000
											114,400	84,000					111,200		100,000
											228,564	162,400					218,750		190,500
ERIAL OIL LTD																			
BOUNDARY LAKE	56	20 120 00																	
			64	OR	G	S	1400	4.0/1	1		13000	1600	1050	64	CG A	4160	60	1875	80	1500
			64	OR	G	S	1400	4.0/1	1		13000	1600	1050	64	CG A	4160	60	1875	80	1500
			65	OR	G	S	1400	4.0/1	1		13000	1600	1050	64	CG A	4160	60	1875	80	1500
											4,800	3,150					5,625		4,500
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											4,800	3,150					5,625		4,500
											233,364	165,550					224,375		195,000
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																			
THERN CANADA POWER CO																			
ORT SMITH	60	00 111 53																	
			63	OR	D	S	800	4.0/1	1	1800	13000	1725	1500	63	CG A	2400	60	1875	80	1500
											1,725	1,500					1,875		1,500
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											1,725	1,500					1,875		1,500
PLATE RATING FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES											1,725	1,500					1,875		1,500
USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE											39600	26000					35875		30187
											39,600	26,000					35,875		30,187
											39,600	26,000					35,875		30,187
CANADA TOTAL											39,600	26,000					35,875		30,187
											1,082,719	787,280					1,165,069		983,592

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

57-201 Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés, Bil.

57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II — Statistiques annuelles, Bil.

57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.

57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.

57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, Bil.

Mensuelle

57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

57-201 Electric and Gas Meter Registrations, Bil.

57-202 Electric Power Statistics, Vol. II — Annual Statistics, Bil.

57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.

57-204 Electric Power Statistics, Vol. I — Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.

57-206 Electric Power Statistics, Vol. III — Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, as at December 31, Bil.

Monthly

57-001 Electric Power Statistics, Bil.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Government Publications

Electric power statistics

VOLUME III

1972

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME III

1972

LIBRARY

Statistics Canada Statistique Canada

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME III

Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment
as at December 31, 1972

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électrigues au 31 décembre, 1972

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1973 - Août
5-3301-520

Price—Prix: $1.50

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction aurotisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

TABLE OF CONTENTS

Page

troduction 5

ading Explanations and Notes 7

des 10

view of Survey Results 13

mmary of Prime Mover and Electric Generating Capacity 15

st of Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw or Over 16

ction

1. Hydro Equipment 20

2. Steam Equipment 63

3. Internal Combustion Equipment 87

4. Gas Turbine Equipment 117

TABLE DES MATIÈRES

Page

Introduction 5

Explication des titres et des notes 7

Codes 10

Revue des résultats de l'enquête 13

Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques 15

Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100,000 kw. ou plus 16

Section

1. Installations hydro-électriques 20

2. Installations thermiques à vapeur 63

3. Installations thermiques à combustion interne 87

4. Installations de turbine à gaz 117

SYMBOLS

The interpretation of the symbols and abbreviations used in the tables throughout this publication is as follows:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

DC in frequency column, indicates direct current equipment.

R following date of manufacture indicates unit of equipment rebuilt at that date.

S after main generator indicates generator on standby.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels et les abréviations qui ont été utilisés dans tous les tableaux de la présente publicat doivent être interprétés comme suit:

.. nombres indisponibles

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

DC dans la colonne des fréquences indique qu'il s'agit d matériel à courant continu.

R à la suite de la date de fabrication indique qu'il s de matériel remis à neuf à cette date.

S après générateur principal indique générateur en rés

INTRODUCTION

The compilations for this edition of the Inventory f Prime Mover and Electric Generating Equipment were roduced on a computer using simulation programming. he computerization of this report necessitated the xtensive use of abbreviations and codes. A list of nese abbreviations and codes, together with explanatory otes may be found on Page 7. It also should be noted nat because of space limitations all data have been ounded to the nearest whole number, hence 125.7 will ppear as 126. The survey for this report was conducted y Statistics Canada with the cooperation of the Cana- lan Electrical Association and various federal govern- ent departments. It endeavours to provide a detailed isting of prime movers and generating equipment ins- alled as at December 31, 1972. Survey coverage is imited to those utilities and companies which have at east one plant with a total generating capacity of over 00 kw. and is exclusive of auxiliary equipment instal- ed only for generating station service.

Plants operated by each utility or company are sted alphabetically and the generator units are sted in chronological sequence.

Between the two world wars, three editions of a rectory of Central Electric Stations were produced the Dominion Water Power and Reclamation Service of e Department of the Interior in collaboration with e Dominion Bureau of Statistics. In this directory, th the equipment and the service provided by electric ilities and companies which sold part of their gen- ation were described in considerable detail but no formation was provided on industrial plants which oduced electric energy solely for own use. Also, information was obtained from plants located in at is now the Province of Newfoundland. The last of ese directories was published in 1928, although a pplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics oduced a mimeographed list of "Power Plants of Large ntral Electric Stations". This list grouped hydro thermal plants by province and company showing eir total horsepower capacity and precise geographic cation.

Previous reports titled "Inventory of Prime Mover Electric Generating Equipment" were published for 58, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 tion, this report is published on an annual basis.

Les opérations qui ont permis d'établir la présente édition de l'Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques ont été effectuées sur ordinateur, par un programme à modèle simulé. L'automatisation de la publication a nécessité le recours intensif à des abréviations et à des codes. Une liste de ces abréviations et de ces codes, suivie de notes explicatives, est à la page 7. Il faut également noter que le manque de place nous a amenés à arrondir toutes les données au nombre entier le plus rapproché, ainsi pour 125.7 on donnera 126. L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1972. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW. et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, et les générateurs figurent dans l'ordre chronologique.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un répertoire des centrales électriques ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les usines productrices des grandes centrales électriques. Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, des publications hors série ont paru en 1958, 1961 et 1966, et un dernier rapport sous le titre "Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques" a paru en 1969. Commençant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

Hydro Equipment

'LANT NAME — where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned

'ATER SUPPLY — name of lake, creek, river or reservoir

O-ORDINATES — geographical co-ordinates
AT LONG latitude longitude

PERATING — operating head given in feet, the average annual maximum, minimum and
EAD IN FEET normal
AX MIN NORM

V AN — average annual flow through the turbines
LOW in cubic feet per second
FS

EAR — year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963

'R — manufacturer

N- — see Codes page 10
R

'M — revolutions per minute

AD — design head given in feet

— horsepower

MENT — in millions of pounds-feet^2
ERTIA

EQ — frequency

A — kilovolt-amperes

WER — expressed as a per cent
CTOR

— kilowatts

Steam Equipment

NT NAME — where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned

ORDINATES — geographical co-ordinates
LONG latitude longitude

R — year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963

— manufacturer

AM — steam conditions shown in pounds per
G F square inch gravitational and degrees Fahrenheit

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Centrales hydro-électriques

NOM DE LA CENTRALE — lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)

SOURCE HYDRAULIQUE — nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir

COORDONNÉES — coordonnées géographiques
LAT LONG latitude longitude

HAUTEUR DE — hauteur de chute en pieds, moyen-
CHUTE EN PIEDS ne annuelle maximum, minimum et
MAXI MINI NORM normale

DÉBIT — débit annuel moyen, en pieds cu-
ANNUEL bes par seconde
MOYEN

AN- — année d'installation, deux derniers
NÉE chiffres seulement (63 = 1963)

FAB — fabricateur

TUR- — voir Codes page 10
BINE

T/MN — nombre de tours à la minute

HAUT — hauteur théorique de chute, en
DE pieds
CHUT

HP — puissance en cheval vapeur

MOMENT D'INER- — en millions de livres-pieds carrés
TIE

FREQ — fréquence

KVA — kilovolts-ampères

FACT — facteur de puissance,
PUISS exprimé en pourcentage

KW — kilowatts

Centrales thermiques à vapeur

NOM DE LA CENTRALE — lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)

COORDONNÉES — coordonnées géographiques
LAT LONG latitude longitude

AN- — année d'installation, deux derniers
NÉE chiffres seulement (63 = 1963)

FAB — fabricateur

VAPEUR — pression dynamique de la vapeur en
PSIG F livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES — Continued

Steam Equipment — Concluded

STEAM LB/HR 000 S	— steam production in thousands of pounds per hour
FUEL AND FIRING	— type of fuel, see Codes page 10 and, in the case of coal, the method of firing, see Codes page 10
TYPE	— see Codes page 10
THROTTLE PSIG F	— throttle conditions in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit
RPM	— revolutions per minute
MAX CONT KW	— maximum continuous kilowatt rating
COOL-ANT	— coolant, see Codes page 10
FREQ	— frequency
KVA	— kilovolt-amperes
POWER FACTOR	— expressed as a per cent
KW	— kilowatts

Internal Combustion

PLANT NAME	— where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned
CO-ORDINATES LAT LONG	— geographical co-ordinates latitude longitude
YEAR	— year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963
MFR	— manufacturer
TYPE	— see Codes page 11
FUEL	— see Codes page 10
CYCLE	— see Codes page 11
SUPER-CHARGED	— supercharged, see Codes page 11
CYLINDERS	— number of cylinders
RPM	— revolutions per minute
HP	— horsepower
FREQ	— frequency
KVA	— kilovolt-amperes

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES — suite

Centrales thermiques à vapeur — fin

VAPEUR MLIV/H	— production de vapeur en milliers de livres par heure
COMB ET CHAUF	— type de combustible: voir Codes, page 10, et, pour le charbon, les méthodes de chauffe, page 10
TYPE	— voir Codes page 10
SOUPAPE PSIG F	— pression dynamique à la soupape, en livres par pouce carré, et température en degrés Fahrenheit
T/MN	— nombre de tours à la minute
MAX CONT KW	— puissance nominale maximum continue en kilowatts
RE-FRIG	— réfrigérant, voir Codes, page 10
FREQ	— fréquence
KVA	— kilovolts-ampères
FACT PUISS	— facteur de puissance, exprimé en pourcentage
KW	— kilowatts

Centrales thermiques à combustion interne

NOM DE LA CENTRALE	— lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)
COORDONNÉES LAT LONG	— coordonnées géographiques latitude longitude
AN-NÉE	— année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)
FAB	— fabricateur
TYPE	— voir Codes, page 11
CARB	— voir Codes, page 10
CYCLE	— voir Codes, page 11
SUR-COMPRI-MÉ	— surcomprimé, voir Codes, page 11
CYLINDRES	— nombre de cylindres
T/MN	— nombre de tours à la minute
HP	— puissance en cheval vapeur
FREQ	— fréquence
KVA	— kilovolts-ampères

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES — Concluded

Internal Combustion — Concluded

POWER FACTOR — expressed as a per cent

KW — kilowatts

Gas Turbine

PLANT NAME — where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned

CO-ORDINATES LAT LONG — geographical co-ordinates latitude longitude

YEAR — year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963

FR — manufacturer

UEL — see Codes page 10

YCLE — see Codes page 11

URBINE NLET EMP F — turbine inlet temperature in degrees Fahrenheit

RESSURE ATIO — pressure ratio

) F HAFTS — number of shafts

HAFTS PEEDS PM — revolutions per minute for each of the shafts

CAPACITY AMBIENT F 80°F — the kilowatt capacity at ambient temperatures of 0 and 80 degrees Fahrenheit

OOL- NT — coolant, see Codes page 10

EQ — frequency

A — kilovolt-amperes

WER CTOR — expressed as a per cent

— kilowatts

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES — fin

Centrales thermiques à combustion interne — fin

FACT PUISS — facteur de puissance, exprimé en pourcentage

KW — kilowatts

Installations de turbines à gaz

NOM DE LA CENTRALE — lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)

COORDONNÉES LAT LONG — coordonnées géographiques latitude longitude

AN- NÉE — année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)

FAB — fabricateur

COMB — voir Codes, page 10

CYCLE — voir Codes, page 11

TURBINE TEMP F — température d'admission à la turbine en degrés Fahrenheit

RAPPORT DE PRESS — rapport de pression

NOMBRE D'AR- BRES — nombre d'arbres

ARBRES T/MN — vitesse de rotation des arbres en tours à la minute

PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0°F 80°F — puissance en kilowatt aux températures ambiantes de 0 degrés et de 80 degrés Fahrenheit

RE- FRIG — réfrigérant, voir Codes, page 10

FREQ — fréquence

KVA — kilovolts-ampères

FACT PUISS — facteur de puissance exprimé en pourcentage

KW — kilowatts

CODES

Hydro-electric Equipment

Water Supply:
- B Bay
- BRK Brook
- C Canal
- CRK Creek
- HBR Harbour
- L Lake
- R River

Type of Runner:
- IP Impulse Pelton
- RF Reaction Francis
- RPF Reaction fixed propeller
- RPK Reaction adjustable propeller – Kaplan

Steam Equipment

Fuel:
- C Coal
- E Electric
- F Blast furnace gas
- G Natural gas
- K Coke oven gas
- O Oil
- Q Black liquor
- R Grain refuse
- V Uranium
- W Wood refuse
- X Waste heat
- Z Waste gas

Method of Firing (Coal):
- D Dutch oven
- H Hand
- P Pulverized
- S Stoker
- V Conveyer
- Y Cyclone

Type of Prime Mover:
- B Back pressure
- C Condensing
- D Double extraction
- E Extraction
- P Pass out

Coolant:
- A Air
- C Oil and air
- H Hydrogen
- O Oil
- W Water

Internal Combustion and Gas Turbine Equipment

Fuel:
- B Blast furnace gas
- C Crude oil
- D Diesel oil
- E Gasoline
- F Flare gas
- G Natural gas
- L Liquefied petroleum gases
- O Oil (light fuel oil)
- P Propane
- R Residual oil

Coolant (Gas Turbine):
- A Air
- C Oil and air

Centrales hydro-électriques

Source hydraulique:
- B Baie
- BRK Ruisseau
- C Canal
- CRK Ruisseau
- HBR Port
- L Lac
- R Fleuve ou rivière

Type de turbine:
- IP À action, Pelton
- RF À réaction, Francis
- RPF À réaction, à hélice fixe
- RPK À réaction, à pales orientables, Kaplan

Centrales thermiques à vapeur

Combustible:
- C Charbon
- E Électricité
- F Gaz de haut fourneau
- G Gaz naturel
- K Gaz de four à coke
- O Mazout
- Q Bas produits de pulpe
- R Criblures de céréales
- V Uranium
- W Déchets de bois
- X Récupération thermique
- Z Gaz de récupération

Méthode de chauffe (charbon):
- D Indirecte
- H Chargement à la main
- P Au pulvérisé
- S Chargeur mécanique
- V À bande transporteuse
- Y Foyer cyclone

Type de moteurs primaires:
- B À contre-pression
- C À condenseur
- D À double prélèvement
- E À prélèvement
- P À soutirage continu

Réfrigérant:
- A Atmosphérique
- C Air et huile
- H Hydrogène
- O Huile
- W Eau

Centrales à combustion interne et à turbines à gaz

Combustible/carburant:
- B Gaz de haut fourneau
- C Pétrole brut
- D Carburant diesel
- E Essence
- F Gaz exédentaire
- G Gaz naturel
- L Gaz de pétrole liquéfié
- O Mazout (mazout léger)
- P Propane
- R Produits résiduaires du pétrole

Réfrigérant (pour turbines à gaz):
- A Atmosphérique
- C Huile et air

CODES — Continued — suite

Internal Combustion and Gas Turbine Equipment — Concluded

Centrales à combustion interne et à turbines à gaz — fin

ycle (Gas Turbine):
S Simple
R Regenerating

uper Charged (Internal Combustion):
N No
Y Yes

ype of Engine (Internal Combustion):
D Diesel
S Spark

ycle (Internal Combustion):
2 Two cycle
4 Four cycle

Cycle (turbines à gaz):
S Simple
R Régénération

Surcomprimé (Combustion interne):
N Non
Y Oui

Type de moteur (Combustion interne):
D Diesel
S À allumage électrique

Cycle (Combustion interne):
2 Deux temps
4 Quatre temps

Electric Equipment Manufacturers — Fabricateurs d'équipements électriques

A Asea
B Allis Chalmers Bullock
C Allis Chalmers
D Anderson
E Associated Electrical Industries
G Amme, Gieseche and Konegen
I Atlas Imperial
L American Locomotive
M American Motors
N W.H. Allen & Sons
O Ames
P Atlas
R Armstrong Whitworth
S Associated Electrical Industries & Canadian General Electric

Brown-Boveri
(BI) Burke Electric
Babcock-Wilcox and Goldie McCulloch
Bemac
Blackstone
Baldwin
Bellis and Morcom
Boving
Bruce Peebles
Brush Electric
Bessemer
British Thomson Houston
Buda
Babcock-Wilcox
S. Barber

Canadian Allis-Chalmers
Cooper Bessemer
Canadian Crocker Wheeler
Cummins Onan
Combustion Engineering
Canadian Fairbanks Morse
Canadian General Electric
Charles Barber
Canadian Ingersoll Rand
Cleveland
Columbia Electric
Century
Cleaver Brooks
Compton Parkinson
Cegelec
W.M. Cramp
Curtis
Caterpillar
Cummins Engine
Canadian Vickers
Canadian Westinghouse
Climax
Crosseley Brothers

CZ Crocker Wheeler

DA Dale Electric
DB Dominion Bridge
DD Detroit Diesel
DE Dominion Engineering Works
DI Doble-Caledonia Iron Works
DK Dick-Kerr
DL Delaval Steam Turbine
DM Dorman
DO Delco
DT Dominion Turbine
DZ Deutz

EA English Electric of Canada
EC Electric Construction
ED Edge Moor Iron
EE English Electric
EF Enterprise Engine and Foundry
EI Erie City Iron Works
EL Elliot
EM Electric Machinery
EN(EU) Engler Electric
EO Electro Motors
ES E.M. Synchrondus
EW Escher Wyss

FC Fraser and Chalmers
FE Forenade Electrika
FM Fairbanks Morse
FP F.W. Packagé
FU Fuji
FW Foster Wheeler

GA Gabriel
GC General Electric of England
GE General Electric
GG Gilbert, Gilkes, Gordon
GI Giggs
GM General Motors
GO Goldie McCulloch

HA Haus Allis
HC Houchin
HE Hercules
HI Hitachi Ltd.
HM Hamilton
HP Howden Parsons
HR Harland
HS Hawker-Siddeley-Brush International
HW J. Howden
HY Holyoke

IE Ideal Electric
IG International General Electric
IH International Harvester

CODES — Concluded — fin

IJ	John Inglis
IM	Imperial Electric Co.
IP	I.P. Morris
IR	Ingersol Rand
JL	James Leffel
JM	Jenkes Machine
JO	A. Johnson
JT	John Thompson Leorand
JV	J.M. Voith
KA	Kato Engineering
KM	Karlstads Mekaniska Werkstad
KR	Kerr
LA	Louis Allis
LB	Lister Blackstone
LD	Lancashire Dynamo and Motor
LE	E. Leonard
LI	Lister
LS	Laurence Scott
LT	Leittel
MA	Marathon
MB	Mercedes-Benz
MC	F.M. McLaren
MD	Murphy Diesel
ME	Mercier Machinery
MG	Mitsui
MH	Marine Industries Ltd.
MI	S. Morgan Smith Inglis
ML	Mirrless Diesel Engineering
MM	Motoren-Werke-Mannheim
MO	Moore
MP	Mather and Platt
MR	Mirrless Bickerton and Daye
MS	Mitsubishi
MT	Moore Steam Turbine
MU	Murray
MV	Metropolitan-Vickers
MW	Montreal Locomotive Works
MY	Montreal Armature Works
NA	National
NB	Nohab
NE	National Engineering
NF	Nanaimo Foundry
NN	Newport News Shipbuilding
NO	Nordberg
NP	Nohab Polar
NS	National Supply
NY	Neyrpic
OE	Oerlikon
ON	Onan
OR	Orenda
PC	C.A. Parson
PD	Pelton Doble
PE	Palmer Electric
PI	Platt Iron Works
PN	Chicago Pneumatic
PS	Puget Sound Machinery
PV	Petbow Vulcan
PW	Pelton Water Wheel
PX	David Paxman
PY	Pratt & Whitney
RE	Robb Engineering
RH	Ruston and Hornsby
RL	Republic Electric
RO	Rodney Hunt Machine
RP	Ruston Paxman
RR	Rolls Royce Avon Mark
RU	Russel-Hipwell Lister
RW	Robb Water Tube
SC	Schoonmaker
SE	Skinner Engineering
SG	Swedish General Electric
SH	Stahl Laval
SL	Superior Ideal
SM	S. Morgan Smith
SP	Spanner
SQ	Stephens
SR	Swedish General Electric & Stahl Laval
SS	Siemens-Schuckert
ST	Stamford
SU	Sulzer
TA	Tamper
TH	Thrige
TI	Toronto Iron Works
TO	Toshiba
VA	Vancouver Iron Works
VE	Vancouver Engineering Works
VI	Vickers
VJ	Vickers Keeler
VK	Vickers Kidwell
VO	Volvo
VS	Vulcan Stirling
VU	Vulcan Iron Works
VV	Vivian Engines
WC	Worthington
WE	Western Electric
WH	William Hamilton
WI	Wisconsin
WK	William Kennedy
WM	Worthington-Moore
WP	Worthington Pump
WS	Welman Seaver Morgan
WU	Waukesha Motor
WW	Wicker Water Tube
WX	White
WY	Westinghouse
YA	Yaron

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Total installed generating capacity
.n Canada as at December 31, 1972 was
9,943,683 kw., an increase of 7.0 % over the
6,675,733 kw. recorded a year earlier. Ins-
alled capacity was higher for all provinces
nd for all types of generating stations.
ncreases by type of prime mover were: hydro
,898,924 kw. (6.2 %); steam, 1,340,310 kw.
9.2 %); internal combustion, 2,616 kw. (0.5 %)
nd gas turbines, 26,100 kW. (2.7 %).

In the hydro sector, installed gener-
ting capacity rose to 32,500,023 kw. from
0,601,099 a year earlier. Churchill Falls
Labrador) Corporation Limited accounted for
lightly more than half the total gain with
he addition of two generating units totalling
50,000 kw. at Churchill Falls. The British
olumbia Hydro and Power Authority was res-
onsible for an increase of 504,000 kw. in
nstalled hydro capacity with the opening of
heir 50,000 kw. Whatshan station in 1972
nd the addition of two 227,000 kw. units
t Gordon M. Shrum.

The installed generating capacity of
team plants increased from 14,585,475 kw. in
971 to 15,925,785 kw. in 1972. The Hydro
lectric Power Commission of Ontario increased
ne generating capacity of their Pickering
uclear installation by 540,000 kw. and added
500,000 kw. generating unit at the Nanticoke
onventional steam plant for a total increase
1,040,000 kw. over 1971.

The following table gives further com-
arisons between provinces, types of genera-
ors and types of ownership. In addition, a
ist of hydro plants and steam plants with a
enerating capacity of 100,000 kw. or over
ppears on page 16.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En date du 31 décembre 1972, la puissance génératrice installée au Canada était de 49,943,683 kW, soit 7.0 % de plus que le total de 46,675,733 kW enregistré l'année précédente. Toutes les provinces ont connu une hausse dans la capacité génératrice comme l'ont fait également chacun des quatre types de centrales génératrices. Les augmentations par type de moteurs primaires étaient: hydro-électrique, 1,898,924 kW (6.2 %); thermiques à vapeur, 1,340,310 kW (9.2 %); combustion interne, 2,616 kW (0.5 %) et turbine à gaz, 26,100 kW (2.7 %).

Dans le secteur hydro-électrique, la puissance génératrice intallée s'est élevée à 32,500,023 kW en 1972 comparativement à 30,601,099 kW un an plus tôt. La Churchill Falls (Labrador) Corporation Limited à ajouté deux générateurs d'une puissance totale de 950,000 kW à Churchill Falls. Cette augmentation représente un peu plus que la moitié du gain total dans ce secteur. La British Columbia Hydro and Power Authority a contribué 504,000 kW d'augmentation à la puissance hydro-électrique totale, ayant augmenté de 454,000 kW la puissance génératrice de Gordon M. Shrum et ouvert, en 1972, la centrale Whatshan d'une puissance génératrice de 50,000 kW.

La puissance génératrice installée des centrales thermiques à vapeur est passée de 14,585,475 kW en 1971 à 15,925,785 kW en 1972. La Hydro Electric Power Commission of Ontario a augmenté de 540,000 kW la puissance génératrice de la centrale nucléaire de Pickering et en plus a ajouté une installation de 500,000 kW à Nanticoke pour un gain total de 1,040,000 kW comparativement à 1971.

Le tableau suivant présente des comparaisons plus détaillées entre les provinces, les types de générateurs et les catégories d'entreprises. En plus, une liste des centrales hydro-électriques et des centrales thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus se trouve à la page 16.

	Installed generating capacity — Puissance génératrice installée				
	Percentage Total Pourcentage		Kilowatts		Percentage increase 1972/1971 Accroissement en pourcentage
	1971	1972	1971	1972	
Type					
Hydro — Hydro-électrique	65.6	65.1	30,601,099	32,500,023	6.
Steam — Thermique à vapeur	31.2	31.9	14,585,475	15,925,785	9.
Internal combustion — Combustion interne	1.1	1.0	505,567	508,183	0.
Gas turbine — Turbine à gaz	2.1	2.0	983,592	1,009,692	2.
Province					
Newfoundland — Terre-Neuve	5.1	6.6	2,353,457	3,304,336	40
Prince Edward Island — Île-du Prince-Édouard	0.2	0.2	92,241	107,091	16
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2.1	2.1	970,541	1,055,111	8
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	2.6	2.7	1,220,349	1,330,349	9
Québec	31.7	29.6	14,784,854	14,798,593	0
Ontario	32.1	32.3	14,992,906	16,155,516	7
Manitoba	4.5	4.7	2,100,025	2,337,045	11
Saskatchewan	3.3	3.3	1,532,860	1,624,910	6
Alberta	5.7	5.6	2,678,999	2,788,179	4
British Columbia — Colombie-Britannique	12.4	12.6	5,798,069	6,280,606	8
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	0.2	0.2	91,322	101,527	11
Yukon	0.1	0.1	60,110	60,420	0
Ownership — Catégorie					
Private utilities — Services privés	11.3	12.9	5,277,243	6,443,598	22
Public utilities — Services publics	77.3	76.3	36,091,981	38,118,842	5
Industry — Établissements industriels	11.4	10.8	5,306,509	5,381,243	1
Total Canada	...	...	46,675,733	49,943,683	7

Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity as at December 31, 1972

Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1972

	Prime movers — Moteurs primaires		Generators — Générateurs				
	Total		Total	Publicly-operated utilities — Services des entreprises publiques	Privately-operated utilities — Services des entreprises privées	Industries — Établissements industriels
	hp.	kw. — kW	kva. — kVa	kw. — kW			
All equipment — Tout genre							
Newfoundland — Terre-Neuve	...	...	3,611,500	3,304,336	811,143	2,409,090	84,103
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	...	...	127,496	107,091	6,891	100,200	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	...	...	1,263,736	1,055,111	549,568	414,973	90,570
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	...	...	1,542,025	1,330,349	1,175,672	31,840	122,837
Quebec	...	...	17,074,372	14,798,593	11,406,093	1,016,380	2,376,120
Ontario	...	...	18,279,754	16,155,516	15,127,424	340,040	688,052
Manitoba	...	...	2,658,044	2,337,045	2,330,045	—	7,000
Saskatchewan	...	...	1,875,161	1,624,910	1,473,370	106,740	44,800
Alberta	...	...	3,192,641	2,788,179	671,991	1,961,590	154,598
British Columbia — Colombie-Britannique	...	...	7,125,876	6,280,606	4,433,773	48,730	1,798,103
Yukon Territory — Territoire du Yukon	...	...	118,850	101,527	87,512	6,455	7,560
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	...	...	73,712	60,420	45,360	7,560	7,500
Total	...	...	56,943,167	49,943,683	38,118,842	6,443,598	5,381,243
Hydro-electric — Hydro-électrique							
Newfoundland — Terre-Neuve	3,882,860	...	3,098,505	2,874,816	459,920	2,350,761	64,135
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	—	...	—	—	—	—	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	218,300	...	195,060	160,321	105,348	49,973	5,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	953,693	...	763,063	679,875	634,835	30,840	14,200
Quebec	19,024,549	...	15,876,799	13,764,060	10,461,133	1,016,380	2,286,547
Ontario	9,767,339	...	7,661,802	7,007,924	6,422,788	331,680	253,456
Manitoba	2,529,000	...	2,103,550	1,863,100	1,863,100	—	—
Saskatchewan	775,000	...	624,000	566,880	447,840	106,740	12,300
Alberta	1,048,053	...	804,212	718,300	—	718,300	—
British Columbia — Colombie-Britannique	6,815,410	...	5,437,406	4,803,247	3,326,592	48,530	1,428,125
Yukon Territory — Territoire du Yukon	47,250	...	36,200	35,360	32,000	—	3,360
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	34,640	...	30,862	26,140	24,490	1,650	—
Total	45,096,094	...	36,631,459	32,500,023	23,778,046	4,654,854	4,067,123
Steam — Thermique à vapeur							
Newfoundland — Terre-Neuve	...	347,600	409,422	346,600	300,000	30,000	16,600
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	...	70,500	83,887	70,500	—	70,500	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	...	869,050	1,032,660	863,220	413,250	365,000	84,970
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	...	618,440	741,655	619,252	510,615	—	108,637
Quebec	...	940,930	1,091,226	942,150	866,000	—	76,150
Ontario	...	8,654,980	10,153,194	8,756,571	8,324,200	—	432,371
Manitoba	...	423,000	492,600	423,000	419,000	—	4,000
Saskatchewan	...	930,000	1,098,627	936,000	913,000	—	23,000
Alberta	...	1,835,080	2,094,679	1,831,452	584,291	1,117,000	130,161
British Columbia — Colombie-Britannique	...	1,085,420	1,290,558	1,136,440	810,000	—	326,440
Yukon Territory — Territoire du Yukon	...	600	705	600	600	—	—
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	...	—	—	—	—	—	—
Total	...	15,775,600	18,489,213	15,925,785	13,140,956	1,582,500	1,202,329
Internal combustion — Combustion interne							
Newfoundland — Terre-Neuve	83,231	..	68,173	54,620	37,073	14,179	3,368
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	9,935	..	8,609	6,891	6,891	—	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	9,535	..	8,216	6,570	5,970	—	600
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	11,537	..	9,807	7,847	6,847	1,000	—
Quebec	83,497	..	70,347	56,383	42,960	—	13,423
Ontario	52,405	..	42,989	34,521	23,936	8,360	2,225
Manitoba	33,814	..	28,894	23,145	20,145	—	3,000
Saskatchewan	47,139	..	41,434	33,150	23,650	—	9,500
Alberta	60,550	..	50,250	40,790	1,500	23,290	16,000
British Columbia — Colombie-Britannique	201,916	..	173,537	145,919	106,681	200	39,038
Yukon Territory — Territoire du Yukon	92,633	..	80,070	64,067	53,412	6,455	4,200
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	48,838	..	42,850	34,280	20,870	5,910	7,500
Total	735,030	..	625,176	508,183	349,935	59,394	98,854
Gas turbine — Turbine à gaz	kw. — kW at — à 0° F	kw. — kW at — à 80° F					
Newfoundland — Terre-Neuve	28,000	24,300	35,400	28,300	14,150	14,150	—
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	29,000	27,000	35,000	29,700	—	29,700	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	27,500	22,000	27,800	25,000	25,000	—	—
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	27,000	20,000	27,500	23,375	23,375	—	—
Quebec	42,960	33,000	36,000	36,000	36,000	—	—
Ontario	389,790	283,550	421,769	356,500	356,500	—	—
Manitoba	31,320	23,400	33,000	27,800	27,800	—	—
Saskatchewan	105,000	69,900	111,100	88,880	88,880	—	—
Alberta	196,560	140,580	243,500	197,637	86,200	103,000	8,437
British Columbia — Colombie-Britannique	233,064	165,400	224,375	195,000	190,500	—	4,500
Yukon Territory — Territoire du Nord-Ouest	1,725	1,500	1,875	1,500	1,500	—	—
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	—	—
Total	1,111,919	810,630	1,197,319	1,009,692	849,905	146,850	12,937

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1972

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW. ou plus, par type, par province, par service d'utilité ou société et par puissance, 1972

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — kw. — Puissance — kW
HYDRO(1) — HYDRO-ÉLECTRIQUES(1)		
Newfoundland — Terre-Neuve		
The Bowater Power Co. Ltd.	Deer Lake	125,351
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.	Churchill Falls	1,900,000
Newfoundland and Labrador Power Commission	Bay d'Espoir	459,000
Twin Falls Power Corp. Ltd.	Twin Falls	234,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick		
New Brunswick Electric Power Comm.	Mactaquac	417,800
	Beechwood	112,500
Québec		
Aluminum Co. of Canada Ltd.	Chute des Passes	742,500
	Shipshaw	717,000
	Chute à la Savanne	187,250
	Chute du Diable	187,250
	Chute à Caron	180,000
Commission Hydroélectrique de Québec	Manic No. 5	1,292,000
	Manic No. 2	1,015,200
	Bersimis No. 1	912,000
	Outardes No. 3	756,200
	Bersimis No. 2	655,000
	Carillon	654,500
	Outardes No. 4	632,000
	Beauharnois No. 3	552,500
	Beauharnois No. 1	538,400
	Beauharnois No. 2	483,360
	La Trenche	286,200
	Beaumont	243,000
	La Tuque	216,000
	Paugan	201,975
	Manic No. 1	184,410
	Rapide Blanc	183,600
	Shawinigan No. 2	163,000
	Les Cèdres	162,000
	Shawinigan No. 3	150,000
	Grand'Mère	148,075
	Chelsea	144,000
	La Gabelle	123,750
	Rapide des Îles	109,890

See footnotes on page 19. — Voir renvois à la page 19.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1972 — Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, par province, par service d'utilité ou société et par puissance, 1972 — suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — kw. — Puissance — kW
HYDRO — Cont'd — HYDRO-ÉLECTRIQUES — suite		
Québec — Concluded — fin		
The Manicouagan Power Co.	McCormick Dam	303,750
Saguenay Power Co.	Isle Maligne	336,000
Ontario		
Hydro Electric Power Commission of Ontario	Sir Adam Beck No. 2	1,223,600
	Robert H. Saunders	912,000
	Sir Adam Beck No. 1	414,650
	Des Joachims	360,000
	Lower Notch	228,000
	Abitibi Canyon	212,050
	Otto Holden	205,200
	Wells	203,300
	Sir Adam Beck P. & G.	176,700
	Otter Rapids	174,800
	Stewartville	153,000
	Barrett Chute	152,400
	Mountain Chute	139,500
	Aubrey Falls	130,150
	Harmon	129,200
	Pine Portage	128,700
	Kipling	125,400
	Chenaux	122,400
	Little Long	121,600
	Decew Falls No. 2	115,200
	Ontario Power	101,455
Manitoba		
Manitoba Hydro	Kettle Rapids	612,000
	Grand Rapids	437,000
	Kelsey	236,250
	Seven Sisters	150,000
	Great Falls	132,000
Saskatchewan		
Churchill River Power Co. Ltd.	Island Falls	106,740
Saskatchewan Power Corp.	Squaw Rapids	279,900
	Coteau Creek	167,940

See footnotes on page 19. — Voir renvois à la page 19.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1972 — Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, par province, par service d'utilité ou société et par puissance, 1972 — suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — kw. — Puissance — kW
HYDRO — Concluded — HYDRO-ÉLECTRIQUES — fin		
Alberta		
Calgary Power Ltd.	Big Bend	305,500
	Bighorn	102,600
British Columbia — Colombie-Britannique		
Aluminum Co. of Canada Ltd.	Kemano	812,800
British Columbia Hydro and Power Authority	Gordon M. Shrum	1,816,000
	Bridge River No. 2	248,000
	Bridge River No. 1	180,000
	Jordon River	150,000
	Cheakamus	140,000
	John Hart	120,000
	Ruskin	105,600
Cominco Ltd.	Waneta	292,500
	Brilliant	108,800
STEAM(2) — THERMIQUES À VAPEUR(2)		
Newfoundland — Terre-Neuve		
Newfoundland and Labrador Power Commission	Holyrood	300,000
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse		
Nova Scotia Light and Power Co. Ltd.	Tufts Cove	200,000
	Lower Water Street	165,000
Nova Scotia Power Commission	Trenton	210,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick		
New Brunswick Electric Power Comm.	Courtenay Bay	263,365
	Dalhousie	100,000

See footnotes on page 19. — Voir renvois à la page 19.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1972 — Concluded

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, par province, par service d'utilité ou société et par puissance, 1972 — fin

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — kw. — Puissance — kW
STEAM — Concluded — THERMIQUES À VAPEUR — fin		
Québec		
Atomic Energy of Canada Ltd. — Énergie atomique du Canada Ltée.	Gentilly	266,000
Commission hydroélectrique de Québec	Tracy	600,000
Ontario		
Atomic Energy of Canada Ltd. — Énergie atomique du Canada Ltée.	Douglas Point	220,000
Hydro Electric Power Commission of Ontario	Lakeview	2,400,000
	Lambton	2,000,000
	Pickering	1,620,000
	Richard L. Hearn	1,200,000
	Nanticoke	500,000
	J. Clark Keith	264,000
	Thunder Bay	100,000
Manitoba		
Manitoba Hydro	Brandon	237,000
	Selkirk	132,000
Saskatchewan		
Saskatchewan Power Corp.	Boundary Dam	432,000
	Queen Elizabeth	241,000
	A.L. Cole	105,000
Alberta		
Alberta Power Ltd.	Battle River	212,000
Calgary Power Ltd.	Wabamun	582,000
	Sundance	300,000
Edmonton Power Production Division	Rossdale	345,000
	Clover Bar	165,000
British Columbia — Colombie-Britannique		
British Columbia Hydro and Power Authority	Burrard	810,000

) Hydro plants listed represent 85 % of the total hydro plant generating capacity. — Les centrales hydro-électriques énumérées représentent 85 % de la puissance génératrice totale des centrales hydro-électriques.

) Steam plants listed represent 88 % of the total steam plant generating capacity. — Les centrales thermiques à vapeur énumérées représentent 88 % de la puissance génératrice totale des centrales thermiques à vapeur.

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG	OPERATING HEADS MAX MIN NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE															
AMERICAN SMELTING & REFINING CO															
BUCHANS BUCHANS LAKE	48 49 56 52	170 157 163		27 JV	RF	600	163	2600	27 JV		6900	60	2200	80	176
								2,600					2,200		1,76
								2,600					2,200		1,76
BOWATER POWER CO LTD															
DEER LAKE GRAND L	49 10 57 25	265 253 261	4670	25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	50	13300	85	1130
				25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	60	13300	85	1130
				25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	60	13275	85	1128
				25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	1128
				25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	1128
				25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	1128
				25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13300	85	1130
				29 NN	RF	214	247	29000	29 NN	5	6000	50	24000	95	2280
				29 NN	RF	214	247	31500	29 NN	5	6000	50	24800	95	2350
								172,500					141,800		125,35
WATSONS BROOK CORNER BRK	48 57 57 57	579 573 576	143	58 EE	RF	1000	559	6000	58 EE		4160	50	5100	90	460
				58 EE	RF	1000	559	6000	58 EE		4160	50	5100	90	460
								12,000					10,200		9,2
								184,500					152,000		134,5
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORPORATION LTD															
CHURCHILL FALLS CHURCHILL RIVER	53 40 63 80	1057 999 1025		71 DE	RF	200	1025	648000	71 CG	178	15000	60	500000	95	4750
				71 MH	RF	200	1025	648000	71 MH	178	15000	60	500000	95	4750
				72 DE	RF	200	1025	648000	72 CG	178	15000	60	500000	95	4750
				72 MH	RF	200	1025	648000	72 MH	178	15000	60	500000	95	4750
								2,592,000					2,000,000		1,900,0
								2,592,000					2,000,000		1,900,0
IRON ORE CO OF CANADA															
MENIHEK MENIHEK L	54 28 66 36	36 29 35	5000	54 CA	RPF	150	34	6000	54 CW	2	6900	60	5000	85	42
				54 CA	RPF	150	34	6000	54 CW	2	6900	60	5000	85	42
				60 KM	RPK	150	40	13500	60 CW	6	6900	60	12000	85	10
								25,500					22,000		18,7
								25,500					22,000		18,7
NFLD LIGHT & POWER CO															
CAPE BROYLE HORSE CHOPS R	47 05 52 57	191 183 186	325	52 CV	RF	360	176	7600	52 CW		6900	60	7000	85	6
								7,600					7,000		6,

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE TURBINE		T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
FALL POND	46 56	55 22																
OVERFALL BROOK			52	48	50		3 39 JV	RF	600	50	500	39 WY		2300	60	500	80	400
											500					500		400
HEARTS CONTENT	47 52	53 22																
SOUTHERN COVE BRK			155	147	150		10 60 EE	RF	514	150	3600	60 BP		2400	60	3000	80	2400
											3,600					3,000		2,400
HORSE CHOPS	47 08	52 57																
HORSE CHOPS R			294	287	291		272 53 DE	RF	450	276	10000	53 CG		6900	60	9000	85	7650
											10,000					9,000		7,650
LAWN	46 56	55 33																
LAWN RIVER			87	73	77		4 30 JV	RF	900	77	250	30 WY		2400	60	200	75	150
							31 JV	RF	900	77	250	31 WY		2400	60	200	75	150
											500					400		300
LOCKSTON	48 23	53 21																
LOCKSTON RIVER			280	260	270		160 55 GG	RF	720	260	2000	55 GE		6900	60	1875	80	1500
							61 GG	RF	720	260	2000	61 GE		6900	60	1875	80	1500
											4,000					3,750		3,000
LOOKOUT BROOK	48 23	58 12																
LOOKOUT BROOK			578	575	576		6 45 JL	RF	1200	575	1850	45 WY		2400	60	1625	85	1400
							45 JL	RF	1200	575	1850	45 WY		2400	60	1625	85	1400
							58 GG	RF	900	575	3600	58 GE		2400	60	3000	80	2400
											7,300					6,250		5,200
MOBILE	47 13	52 50																
MOBILE R			397	389	393		178 51 DE	RF	514	370	13000	51 WY		6900	60	11000	85	9350
											13,000					11,000		9,350
NEW CHELSEA	48 02	53 13																
NEW CHELSEA BROOK			275	270	275		9 57 DE	RF	514	275	5600	57 WY		6900	60	5000	80	4000
											5,600					5,000		4,000
PETTY HARBOUR	47 28	52 43																
					190		173 08 JV	RF	327	190	2100	WY		2300	60	2000	80	1600
							11 JV	RF	327	190	2100	22 GE		2300	60	2000	80	1600
							26 AW	RF	514	190	2750	26 CG		2300	60	2250	80	1800
											6,950					6,250		5,000
PIERRES BROOK	47 17	52 50																
PIERRES BRK			284	278	281		166 31 JV	RF	514	263	4500	31 GC		6900	60	4000	80	3200
											4,500					4,000		3,200
PITMANS POND	48 04	53 12																
NEW CHELSEA BROOK			70	50	67		59 GG	RF	406	70	1200	59 WY		2300	60	1000	80	800
											1,200					1,000		800
PORT UNION	48 30	53 05																
PORT UNION RIVER			74	66	70		18 PW	RF	600	70	350	18 GE		2300	60	350	80	280
							18 PW	RF	600	70	350	18 GE		2300	60	350	80	280
											700					700		560
RATTLING BROOK	49 05	55 16																
RATTLING BRK			330	315	328		58 CA	RF	514	307	8500	58 CG		6900	60	7500	85	6375
							58 CA	RF	514	307	8500	58 CG		6900	60	7500	85	6375
											17,000					15,000		12,750
ROCKY POND	47 11	52 53																
			120	109	116		210 43 DE	RF	327	107	4200	43 WY		6900	60	3750	85	3200
											4,200					3,750		3,200
SANDY BROOK	48 56	55 48																
SANDY BRK			107	102	107		230 63 DE	RF	300	107	8000	63 WY		6900	60	7000	85	5950
											8,000					7,000		5,950
SEAL COVE	47 26	53 06																
SEAL COVE BROOK			192	188	190		10 22 AC	RF	450	190	1500	22 AC		2300	60	1500	80	1200
							27 JV	RF	514	190	3040	27 WY		2300	60	3000	80	2400
											4,540					4,500		3,600

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
TOPSAIL TOPSAIL BROOK	47 32	52 56	365	363	364		4 32 JV	RF	900	365	1500	32 WY		2300	60	1500	80	1200
											1,500					1,500		1,200
TORS COVE TORS COVE POND	47 13	52 51	188	179	184	258	42 EE	RF	514	173	2850	42 EE		6900	60	2350	85	2000
							42 EE	RF	514	173	2850	42 EE		6900	60	2350	85	2000
							51 EE	RF	514	173	3500	51 EE		6900	60	2780	90	2500
											9,200					7,480		6,500
VICTORIA VICTORIA BROOK	47 46	53 14	215	213	214		3 14 JV	RF	600	214	750	14 WY		2400	60	500	90	450
											750					500		450
WEST BROOK WEST BROOK	46 55	55 23	140	135	140		3 42 JL	RF	720	140	1000	42 WY		2400	60	875	80	700
											1,000					875		700
											111,640					98,455		82,210
NFLD & LAB POWER COMM																		
BAY D ESPOIR SALMON R & GREY R	47 56	55 46	585	540	577	2200	67 CA	RPF	300	577	100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	76500
							67 CA	RPF	300	577	100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	76500
							67 CA	RPF	300	577	100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	76500
							68 CA	RPF	300	577	100000	68 CG	21	13800	60	85000	90	76500
							70 CA	RPF	300	577	100000	70 CG	21	13800	60	85000	90	76500
							70 CA	RPF	300	577	100000	70 CG	21	13800	60	85000	90	76500
											600,000					510,000		459,000
SNOOKS ARM SISTERS SYSTEM	49 51	55 33	273	270	271		29 57 GG	IP	1200	270	760	57 LD		6900	60	700	80	560
											760					700		560
VENAMS BIGHT BURNT ILE SYSTEM	49 52	55 40	268	256	260		18 57 GG	IP	1200	265	460	57 LD		6900	60	450	80	360
											460					450		360
											601,220					511,150		459,920
PRICE NFLD PULP & PAPER LTD																		
BISHOPS FALLS EXPLOITS R	49 01	55 30	36	33	34	6900	09 SM	RF	214	35	1500	16 GE		550	50	1875	80	1500
							28 SM	RF	214	35	1500	28 WY		550	50	1875	80	1500
							33 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	2000
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	2000
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	2000
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	2000
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	2000
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	2000
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	2000
											21,900					19,500		17,100
GRAND FALLS EXPLOITS R	48 56	55 40	109	105	108	6000	09 AG	RF	375	109	2500	09 BB		600	50	1900	80	1500
							09 AG	RF	375	109	2500	09 BB		600	50	1900	80	1500
							11 AG	RF	375	109	2500	11 BB		600	50	1900	80	1500
							55 DE	RF	120	109	36000	38 WY	21	6600	50	27500	80	22000
											43,500					33,200		26,500
											65,400					52,700		43,600

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
TWIN FALLS POWER CORP LTD																		
TWIN FALLS OSSOKMANUAN L	53 30	64 32	310	306	307	8000	62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	46800
							62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	46800
							63 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	46800
							63 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	46800
							68 DE	RF	225	307	60000	68 CW	24	13800	60	52000	90	46800
											300,000					260,000		234,000
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											300,000					260,000		234,000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE											3,882,860					3,098,505		2,874,816
INAS BASIN PULP & POWER CO LTD																		
SALMON HOLE PANUKE L	44 56	64 03				262	38 DE	RF	277	75	2500	38 SG		2300	60	2500	80	2000
											2,500					2,500		2,000
ST CROIX ST CROIX R	44 58	64 01	161	158	160	262	34 DE	RF	400	148	4200	34 SG		2300	60	3750	80	3000
											4,200					3,750		3,000
LIGHT & POWER CO LTD											6,700					6,250		5,000
AVON #1 AVON R	44 52	64 13	118	107	118	160	58 VI	RF	360	118	5000	58 BB	360	2300	60	7500	50	3750
											5,000					7,500		3,750
AVON #2 AVON R	44 52	64 13	142	132	142	138	29 DE	RF	400	142	3900	29 SG	175	2300	60	3750	80	3000
											3,900					3,750		3,000
HELL S GATE BLACK R	45 03	64 25	185	178	185	248	30 DE	RF	450	185	4500	30 SG	241	2300	60	4200	80	3360
							49 DE	RF	450	185	4500	49 CW	175	2300	60	4200	85	3570
											9,000					8,400		6,930
HOLLOW BRIDGE BLACK RIVER	45 01	64 22	149	144	148	328	40 DE	RF	257	148	7500	42 CG	700	6900	60	6250	85	5313
											7,500					6,250		5,313
LEQUILLE ALLAIN RIVER	44 43	65 29	388	384	386	100	68 DE	RF	512	386	15000	68 BB	540	6900	60	13000	85	11180
											15,000					13,000		11,180
LUMSDEN BLACK R	45 01	64 25	72	67	72	270	42 DE	RF	257	72	4500	42 CW	260	6900	60	3500	80	2800
											4,500					3,500		2,800
METHALS GASPEREAUX L	44 57	64 26	45	39	45	220	49 DE	RF	240	45	4600	49 CW	460	6900	60	4000	85	3400
											4,600					4,000		3,400
NICTAUX NICTAUX R	44 55	65 01	382	378	380	152	54 DE	RF	600	382	9000	54 CW	153	6900	60	8500	80	6800
											9,000					8,500		6,800

HYDRO								x MAIN TURBINES								x MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	x TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	x GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
PARADISE	44 50	65 15	465	461	465		63 50	CV RF	720	465	5000	50 CW	80	6900	60	4500	80	3600
PARADISE BRK											5,000					4,500		3,600
WHITE ROCK	45 04	64 22	60	56	58	348	52 CV	RF	200	58	4000	52 CW	546	6900	60	4000	80	3200
GASPEREAUX R											4,000					4,000		3,200
											67,500					63,400		49,973
NS POWER COMM																		
BIG FALLS	44 06	64 55	58	58	58	1800	29 SM	RF	163	58	6350	29 SG	1	6600	60	5000	90	4500
MERSEY R							29 SM	RF	163	58	6350	29 SG	1	6600	60	5000	90	4500
											12,700					10,000		9,000
COWIE FALLS	44 04	64 46	43	43	43	1800	37 SM	RPK	200	43	5100	37 OE		6600	60	4000	90	3600
MERSEY R							37 SM	RPK	200	43	5100	37 OE		6600	60	4000	90	3600
											10,200					8,000		7,20
DEEP BROOK	44 03	64 47	46	46	46	1800	50 SM	RPK	200	46	6400	50 CW	1	6900	60	5000	90	450
MERSEY R							50 SM	RPK	200	46	6400	50 CW	1	6900	60	5000	90	450
											12,800					10,000		9,00
DICKIE BROOK	45 25	61 30	298	298	298		48 CA	RF	900	298	1750	48 CW		2300	60	1500	80	120
DICKIE BROOK							48 CA	RF	900	298	1750	48 CW		2300	60	3250	80	260
											3,500					4,750		3,80
GULCH	44 34	65 38	254	250			52 CU	RF	400	225	8500	52 CW	5	3800	60	7500	80	600
BEAR R											8,500					7,500		6,00
HARMONY	44 25	65 02	37	37	37	362	43 RO	RF	200	31	1200	43 WY		2300	60	750	80	60
MEDWAY R											1,200					750		60
LISCOMB	45 03	62 06	40	34	40		52 RO	RF	360	41	700	52 GE		2300	60	600	75	45
LISCOMB RIVER											700					600		45
LOWER GREAT BROOK	44 05	64 39	22	22	22	1800	55 SM	RPK	128	22	3120	55 CW	1	6900	60	2500	90	225
MERSEY R							55 SM	RPK	128	22	3120	55 CW	1	6900	60	2500	90	225
											6,240					5,000		4,50
LOWER LAKE FALLS	44 08	64 55	48	48	48	1800	29 SM	RF	150	48	5300	29 SG	1	6600	60	4100	90	36
MERSEY R							29 SM	RF	150	48	5300	29 SG	1	6600	60	4100	90	36
											10,600					8,200		7,3
MALAY FALLS	44 59	62 29	41	41	41		24 WS	RF	225	43	1850	24 CW		2300	60	1500	80	12
EAST R							24 JL	RF	225	41	1740	24 CW		2300	60	1500	80	12
							24 WS	RF	225	43	1850	24 CW		2300	60	1500	80	12
											5,440					4,500		3,6
MILL LAKE	44 43	63 54	162	162	162		21 SM	RF	514	162	1900	21 CG		13200	60	1600	80	12
NORTH EAST R							21 SM	RF	514	162	1900	21 CG		13200	60	1600	80	12
											3,800					3,200		2,5
RIDGE	44 33	65 36	148		140		57 SM	RF	360	140	5300	57 CG		6900	60	5000	80	40
BEAR R											5,300					5,000		4,0

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ROSEWAY	43 46	65 20																
ROSEWAY R			27	24	25		30 WH	RF	450	27	360	30		2300	60	360	80	288
							48 SM	RF	180	24	750	48 CG		6600	60	750	80	600
											1,110					1,110		888
RUTH FALLS	44 58	62 30																
EAST R			109	109	109	1800	25 SM	RF	400	110	3145	27 SG		6600	60	2500	80	2000
							25 SM	RF	400	110	3145	27 SG		6600	60	2500	80	2000
							36 DE	RF	360	109	4300	27 MP		6600	60	3300	90	2970
											10,590					8,300		6,970
SANDY LAKE	44 43	63 55																
INDIAN R			125	125	125		27 DE	RF	450	125	2500	27 SG		13200	60	2000	80	1600
							27 DE	RF	450	125	2500	27 SG		13200	60	2000	80	1600
											5,000					4,000		3,200
SISSIBOO FALLS	44 24	65 54																
SISSIBOO R			87	87	87	365	60 JO	RF	225	87	8000	60 CW	1	6900	60	7500	80	6000
											8,000					7,500		6,000
TIDE WATER	44 42	63 53																
NORTH EAST R			91	91	91		21 SM	RF	300	91	3450	21 CG		13200	60	2900	80	2320
							21 SM	RF	300	91	3450	21 CG		13200	60	2900	80	2320
											6,900					5,800		4,640
TUSKET	43 53	65 58																
TUSKET R			27	18	22		29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
							29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
							29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
											2,820					2,700		2,160
UPPER LAKE FALLS	44 09	64 58																
ROSSIGNOL L			42	21	35	1800	29 DE	RPK	180	21	2350	29 SG		6600	60	3000	90	2700
							29 DE	RPK	180	21	2350	29 SG		6600	60	3000	90	2700
											4,700					6,000		5,400
WEYMOUTH FALLS	44 24	65 56																
SISSIBOO R			125	118	122	379	60 JO	RF	257	122	12000	60 CW	1	13800	60	11250	80	9000
							67 KM	RF	257	128	12000	67 CW		13800	60	11250	80	9000
											24,000					22,500		18,000
											144,100					125,410		105,348
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											218,300					195,060		160,321

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

ONSOLIDATED-BATHURST LTD

GREAT FALLS	47 22	65 54																
NEPISEQUIT RIVER			110	105	110	1220	21 BO	RF	300	108	5000	21 CG		4400	60	3750	95	3600
							21 BO	RF	300	108	5000	21 CG		4400	60	3750	95	3600
							30 AC	RF	300	110	5500	30 CG		4400	60	3750	95	3600
											15,500					11,250		10,800
											15,500					11,250		10,800

EPARTMENT OF NATURAL RESOURCES

MUSQUASH	45 12	66 21																
MUSQUASH RIVER			106	98	100	354	20 SM	RF	300	125	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
							20 SM	RF	300	100	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
							20 SM	RF	300	100	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
											11,010					8,700		6,960
											11,010					8,700		6,960

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR	YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																				
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE		TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE		MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
EDMUNDSTON CITY OF																				
GREEN RIVER	47 27	68 19	25	23	24	385	23 CA	RF	257	26		375	23 WY			2300	60	375	80	30
GREEN RIVER							30 CA	RF	240	24		1050	30 WY			2300	60	1000	80	80
												1,425						1,375		1,10
												1,425						1,375		1,10
FRASER COMPANIES LTD																				
EDMUNDSTON	47 22	68 20	24	12	21	1000	18 WH	RF	134	24		1000	18 CG			6600	60	1000	100	100
MADAWASKA RIVER							18 WH	RF	134	24		1000	18 CG			6600	60	1000	100	100
												2,000						2,000		2,00
												2,000						2,000		2,00
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																				
TINKER	46 49	67 46	85	79	83	2500	22 DE	RF	360	85		2000	22 CW	1		12000	60	1875	80	150
AROOSTOOK RIVER							23 DE	RF	360	85		2000	23 CW			12000	60	1875	80	150
							26 DE	RF	240	85		5000	26 CW			12000	60	4400	80	35.
							52 SM	RF	300	85		5000	52 CW			12000	60	4400	80	35.
							65 AC	RPK	180	83		33000	65 WH	12		13800	60	26000	80	208
												47,000						38,550		30,8
												47,000						38,550		30,8
NB ELECTRIC POWER COMM																				
BEECHWOOD	46 33	67 41	58	29	57	22512	57 DE	RPK	109	57		45000	57 CG			13800	60	40000	90	360
SAINT JOHN RIVER							58 DE	RPK	109	57		45000	58 CG			13800	60	40000	90	360
							62 CA	RPK	106	57		55500	62 WY			13800	60	45000	90	405
												145,500						125,000		112,5
GRAND FALLS	47 03	67 44	136	110		13951	28 CA	RF	164	125		20000	28 CG			6600	60	17500	90	157
SAINT JOHN RIVER							28 CA	RF	164	125		20000	28 CG			6600	60	17500	90	157
							30 CA	RF	164	125		20000	30 CG			6600	60	17500	90	157
							31 CA	RF	164	125		20000	31 CG			6600	60	17500	90	157
												80,000						70,000		63,0
MACTAQUAC	45 57	66 52	120	80	116	26652	68 WY	RPK	112	110		150000	68 DE	183		13800	60	114000	90	1026
SAINT JOHN RIVER							68 WY	RPK	112	110		150000	68 DE	183		13800	60	114000	90	1026
							68 WY	RPK	112	110		150000	68 DE	183		13800	60	114000	90	1026
							72 DE	RPK	112	110		150000	72 WY	183		13800	60	122200	90	1100
												600,000						464,200		417,6
MILLTOWN	45 10	67 18	25	23	24	2506		SM		150	21	350	47 CG			600	60	300	80	
ST CROIX RIVER							11 SM			185	25	500	47 CG			600	60	470	80	
							20 WH	RF		150	21	1080	20 CG			600	60	810	85	
							20 WH	RF		150	21	1080	20 CG			600	60	810	85	
							20 WH	RF		150	21	1080	20 CG			600	60	810	85	
							62 VI	RF		300	30	468	62 CG			600	60	438	80	
							68 SG	RF		300	23	600	68 SG			6600	60	500	80	
												5,158						4,138		3,

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SISSON SISSON L	47 16	67 15	144	110	135	203	65 AC	RF	257	135	12500	65 CW		6900	60	11100	90	10000
											12,500					11,100		10,000
TOBIQUE TOBIQUE RIVER	46 46	67 37	75	60	70	2833	53 SM	RPK	225	75	13500	53 CG		6900	60	12500	80	10000
							53 SM	RPK	225	75	13500	53 CG		6900	60	12500	80	10000
											27,000					25,000		20,000
											870,158					699,438		626,775
ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD																		
ST GEORGE MAGAGUADAVIC RIVER	45 07	66 50	52	45	50	1150	02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	514	52	800	50 EE		600	60	875	80	700
							49 CH	RF	514	52	800	50 EE		600	60	875	80	700
											6,600					1,750		1,400
											6,600					1,750		1,400
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											953,693					763,063		679,875
QUEBEC																		
ALUMINUM CO OF CANADA																		
CHUTE A CARON SAGUENAY RIVER	48 25	71 15	165	156	160	3200	31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							32 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							34 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000
											300,000					200,000		180,000
CHUTE A LA SAVANNE PERIBONKA RIVER	48 49	71 47	125	103	114	18500	53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
											285,000					267,500		187,250
CHUTE DES PASSES PERIBONKA RIVER	49 54	71 15	650	525	610	10900	59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500
											1,000,000					825,000		742,500
CHUTE DU DIABLE PERIBONKA RIVER	48 47	71 42	113	87	106	17960	52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
											275,000					267,500		187,250
SHIPSHAW SAGUENAY RIVER	48 26	71 12	213	202	208	41200	42 AC	RF	129	208	101000	42 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							42 AC	RF	129	208	101000	42 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	71	13200	60	65000	90	58500
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	71	13200	60	65000	90	58500
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TURBINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	6000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	6000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CG	74	13200	60	75000	80	6000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	83	13200	60	75000	80	6000
											1,200,000					880,000		717,00
											3,060,000					2,440,000		2,014,00
ANGLO CANADIAN PULP & PAPER MILLS LTD																		
FORESTVILLE SAULT AU COCHON R	48 44	69 04	66	58	62	200	54 CH	RF	514	67	1300	54 EE		2300	60	1250	80	100
											1,300					1,250		1,00
											1,300					1,250		1,00
AYERS LTD																		
LACHUTE MILLS NORTH RIVER	45 40	74 18	42	35	40		29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90	10
							29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90	10
							29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90	10
											4,500					3,600		3,2
											4,500					3,600		3,2
BELLERIVE VENEER & PLYWOODS LTD																		
MONT LAURIER LIEVRE RIVER	46 34	75 30	22	14	21		37 LT	RF	100	22	650	37 GE		2400	60	700	80	5
							51 DB	RF	180	22	1500	51 GE		2400	60	1125	80	9
							51 DB	RF	180	22	1500	51 GE		2400	60	1125	80	9
											3,650					2,950		2,3
											3,650					2,950		2,3
COATICOOK TOWN OF																		
COATICOOK COATICOOK RIVER	45 08	71 48	139	136	138	100	27 WH	RF	900	136	1200	27 EE		2400	60	900	80	
							27 WH	RF	900	136	1200	27 EE		2400	60	900	80	
											2,400					1,800		1,4
											2,400					1,800		1,4
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																		
ANSE ST JEAN ST JEAN RIVER	48 12	70 17	75	40	70		57 GG	RF	514	66	600	57 EE		2400	60	500	80	
											600					500		
BEAUHARNOIS #1 ST LAWRENCE RIVER	45 19	73 55	82	76	78	232000	32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13200	60	46625	80	37
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13200	60	46625	80	37
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13800	60	50000	80	40
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13800	60	50000	80	40
							34 DE	RF	75	80	53000	34 CG	110	13200	60	46625	80	37
							34 DE	RF	75	80	53000	34 OE	110	13800	60	50000	80	40
							35 DE	RF	75	80	53000	35 CG	110	13800	60	50000	80	40
							35 DE	RF	75	80	53000	35 CG	110	13800	60	50000	80	40
							36 DE	RF	75	80	53000	36 CG	110	13200	60	46625	80	37
							39 DE	RF	75	80	53000	39 CG	110	13200	60	46625	80	37

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							41	DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							41	DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							41	DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							48	DE	RF	75	80	53000	48 CG	110	13200	60	46625	80	37300
											742,000						673,000		538,400
BEAUHARNOIS #2	45 19	73 55																	
ST LAWRENCE RIVER			82	76	78	232000	50	DE	RF	75	78	55000	50 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							50	CA	RF	75	76	56000	50 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							51	DE	RF	75	78	55000	51 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							51	CA	RF	75	76	56000	51 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							51	DE	RF	75	78	55000	51 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							51	CA	RF	75	76	56000	51 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							52	DE	RF	75	78	55000	52 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							52	DE	RF	75	76	56000	52 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							52	CA	RF	75	78	55000	52 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53	CA	RF	75	76	56000	53 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53	CA	RF	75	76	55000	53 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53	DE	RF	75	76	56000	53 CW	110	13800	60	50000	80	40000
											666,000						604,200		483,360
BEAUHARNOIS #3	45 19	73 55																	
ST LAWRENCE RIVER			82	76	78	232000	59	EE	RF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59	EE	RF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59	EE	RF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59	EE	RF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59	EE	RF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60	EE	RF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60	EE	RF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60	EE	RF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							61	EE	RF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							61	EE	RF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	85	55250
											737,000						650,000		552,500
BEAUMONT	47 32	72 47																	
ST MAURICE RIVER			135	111	125	17110	58	CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58	CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58	CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58	CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							59	CA	RF	120	124	55000	59 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							59	CA	RF	120	124	55000	59 CG	38	13800	60	45000	90	40500
											330,000						270,000		243,000
BELL FALLS	45 45	74 36																	
ROUGE RIVER			56	50	53		15	AC	RF	277	54	2400	15 CG		2300	60	2000	80	1600
							15	AC	RF	277	54	2400	15 CG		2300	60	2000	80	1600
							20	AC	RF	277	54	2400	20 CG		2300	60	2000	80	1600
											7,200						6,000		4,800
BERSIMIS #1	49 18	69 34																	
LAKE CASSE			860	785	840	9360	56	EE	RF	277	785	150000	56 MV		13800	60	120000	95	114000
							56	EE	RF	277	785	150000	56 MV		13800	60	120000	95	114000
							57	EE	RF	277	785	150000	57 MV		13800	60	120000	95	114000
							57	EE	RF	277	785	150000	57 MV		13800	60	120000	95	114000
							57	NY	RF	277	785	150000	57 CG		13800	60	120000	95	114000
							58	NY	RF	277	785	150000	58 CG		13800	60	120000	95	114000
							58	NY	RF	277	785	150000	58 CG		13800	60	120000	95	114000
							59	NY	RF	277	785	150000	59 CG		13800	60	120000	95	114000
											1,200,000						960,000		912,000
BERSIMIS #2	49 10	69 14																	
LAKE CASSE			388	370	390	10930	59	DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							59	DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							59	DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							60	DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							60	DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95	131000
											900,000						690,000		655,000
BRYSON	45 39	76 38																	
OTTAWA RIVER			64	46	60		25	VI	RF	120	60	25700	25 CW		6600	60	22500	80	18000
							29	SM	RF	120	60	25700	29 CW		6600	60	22500	80	18000
							49	DE	RF	120	60	27000	49 CG		6600	60	25000	80	20000
											78,400						70,000		56,000
BURROUGHS FALLS	45 09	72 02																	
NIGGER RIVER			182	172	181		29	MI	RF	600	181	2000	29 CG		4000	60	2000	80	1600
											2,000						2,000		1,600

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	MAIN TURBINES RPM	MAIN TURBINES HEAD	MAIN TURBINES HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MAIN GENERATORS MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	HAUT DE T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CARILLON OTTAWA RIVER	45 34	74 23			59	69230	62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750
											840,000					770,000		654,500
CHELSEA GATINEAU RIVER	45 31	75 46	102	86	97	12440	27 DE	RF	100	93	34000	27 CW		6600	60	36000	80	28800
							27 DE	RF	100	93	34000	27 CW		6600	60	36000	80	28800
							27 DE	RF	100	93	34000	27 CW		6600	60	36000	80	28800
							29 DE	RF	100	93	34000	29 CW		6600	60	36000	80	28800
							39 DE	RF	100	93	34000	39 CW		6600	60	36000	80	28800
											170,000					180,000		144,000
CHUTE GARNEAU CHICOUTIMI RIVER	48 23	71 07	35	33	34	1200	25 EW	RPF	180	33	3450	25 WY		12500	60	2800	80	2240
											3,450					2,800		2,240
CHUTE WILSON NORTH RIVER	45 50	74 03			75		24 WH	RF	720	75	600	24 CG	2	2300	60	560	75	420
							24 WH	RF	720	75	600	24 CG	2	2300	60	560	75	420
											1,200					1,120		840
CORBEAU GATINEAU RIVER	46 19	75 56	15	10	12		26 VI	RPF	150	16	1250	26 EM		2400	60	1250	80	1000
							26 VI	RPF	150	16	1250	26 EM		2400	60	1250	80	1000
											2,500					2,500		2,000
DRUMMONDVILLE ST FRANCIS RIVER	45 54	72 27	30	26	29	3963	10 BO	RF	100	27	3200	10 CW		4000	60	3125	80	2500
							10 BO	RF	100	27	3200	10 CW		4000	60	3125	80	2500
							25 DE	RP	138	27	6000	25 CW		4000	60	6000	80	4800
							25 DE	RP	138	27	6000	25 CW		4000	60	6000	80	4800
											18,400					18,250		14,600
FARMERS RAPIDS GATINEAU RIVER	45 30	75 46	72	62	66	12440	27 DE	RF	90	66	24000	27 CG		6600	60	25000	80	20000
							27 DE	RF	90	66	24000	27 CG		6600	60	25000	80	20000
							27 DE	RF	90	66	24000	27 CG		6600	60	22500	85	19125
							29 DE	RF	90	66	24000	29 CG		6600	60	25000	80	20000
							47 DE	RF	90	66	24000	47 CG		6600	60	22500	85	19125
											120,000					120,000		98,250
GRANDMERE ST MAURICE RIVER	46 37	72 40	87	58	83	24310	15 IP	RF	120	80	22000	15 WY	11	6600	60	18500	85	15725
							15 IP	RF	120	80	22000	15 WY	11	6600	60	20000	90	18000
							15 IP	RF	120	80	22000	15 WY	11	6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000	16 WY	11	6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000	16 WY	11	6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000	16 WY	11	6600	60	18500	85	15725
							21 IP	RF	120	84	22000	21 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							22 IP	RF	120	84	22000	22 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							30 DE	RF	112	80	24500	30 CW	19	6600	60	25000	80	20000
											200,500					174,500		148,075
HEMMINGS FALLS ST FRANCIS RIVER	45 52	72 27	55	46	54	3963	25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		2300	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		2300	60	6000	80	4800
											33,600					36,000		28,800
HIGH FALLS PETITE BLANCHE R	45 52	75 37			60		26 BX	RF	300	50	515	26 EM		8000	60	425	80	340
											515					425		340

HYDRO

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
HULL #2	45 25	75 43																
OTTAWA RIVER			43	23	40	13630	20 JV	RF	120	32	7500	20 CG	5	2300	60	7200	80	5760
							20 BO	RF	120	32	7500	20 CG	5	2300	60	7200	80	5760
							23 JV	RF	120	32	7500	23 CG	5	2300	60	7200	80	5760
							69 AC	RPK	100	36	14000	69 GE		6900	60	11111	90	10000
											36,500					32,711		27,280
LA GABELLE	46 27	72 45																
ST MAURICE RIVER			70	46	60	22660	24 IP	RP	120	60	36000	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							24 IP	RP	120	60	32000	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							24 IP	RP	120	60	36000	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							24 IP	RP	120	60	36000	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							31 IP	RP	120	60	32000	31 CW	27	6600	60	33000	75	24750
											172,000					165,000		123,750
LA TRENCHE	47 45	72 58																
ST MAURICE RIVER			160	154	160	15780	50 DE	RF	129	159	65000	50 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							50 DE	RF	129	159	65000	50 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							55 DE	RF	129	159	65000	55 CG	45	13800	60	53000	90	47700
											390,000					318,000		286,200
LA TUQUE	47 28	72 47																
ST MAURICE RIVER			120	106	114	18530	40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							43 DE	RF	112	114	44500	43 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							55 DE	RF	112	114	49000	55 CG	34	11000	60	40000	90	36000
											271,500					240,000		216,000
LES CEDRES	45 17	74 02																
ST LAWRENCE RIVER			40	32	36	15000	14 IP	RF	56	35	12650	14 GE		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 GE		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 GE		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 GE		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 GE		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 GE		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 GE		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 GE		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 GE		6600	60	10000	90	9000
							16 IP	RF	56	35	12650	16 GE		6600	60	10000	90	9000
							18 IP	RF	56	35	12650	18 GE		6600	60	10000	90	9000
							18 IP	RF	56	35	12650	18 GE		6600	60	10000	90	9000
							22 DE	RF	56	35	12650	22 GE		6600	60	10000	90	9000
							22 DE	RF	56	35	12650	22 GE		6600	60	10000	90	9000
							23 DE	RF	56	35	12650	23 GE		6600	60	10000	90	9000
							24 DE	RF	56	35	12650	24 GE		6600	60	10000	90	9000
							24 DE	RF	56	35	12650	24 GE		6600	60	10000	90	9000
							24 DE	RF	56	35	12650	24 GE		6600	60	10000	90	9000
											227,700					180,000		162,000
MAGPIE	50 25	64 28																
MAGPIE RIVER			31	22	27		61 LJ	RF	144	31	1500	61 GE		600	60	1125	80	900
							61 LJ	RF	144	31	1500	61 GE		600	60	1125	80	900
											3,000					2,250		1,800
MANIC #1	49 13	68 20																
MANICOUAGAN RIVER			131	117	121	36900	66 AC	RF	100	120	80000	66 CQ		13800	60	68300	90	61470
							66 AC	RF	100	120	80000	66 CQ		13800	60	68300	90	61470
							67 AC	RF	100	120	80000	67 CQ		13800	60	68300	90	61470
											240,000					204,900		184,410
MANIC #2	49 21	68 20																
MANICOUAGAN RIVER			237	232	237	36530	65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							66 DE	RF	120	230	170000	66 CG		13800	60	141000	90	126900
							66 DE	RF	120	230	170000	66 CG		13800	60	141000	90	126900
							67 DE	RF	120	230	170000	67 CG		13800	60	141000	90	126900
											1,360,000					1,128,000		1,015,200
MANIC # 5	50 46	68 38																
MANICOUAGAN RIVER				505		15000	70 MH	RF	180	505	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	505	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	505	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX / MAXI	MIN / MINI	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MFR YEAR / ANNEE	FAB	RUNNER / TURBINE	RPM / T/MN	HEAD / HAUT DE CHUT	HP	MFR YEAR / ANNEE	FAB	MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
							70 MH	RF	180	505	221000		70 MH			13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	505	221000		70 MH			13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	505	221000		71 MH			13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	505	221000		71 MH			13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	505	221000		71 MH			13800	60	170000	95	161500
											1,768,000							1,360,000		1,292,000
METIS #1 METIS RIVER	48 36	68 08	128	120	128	600	22 SM	RF	400	120	3700	22	WY			4000	60	3000	80	2400
							29 SM	RF	327	120	5900	29	WY			4160	60	5000	80	4000
											9,600							8,000		6,400
METIS #2 METIS RIVER	48 37	68 08	80	71	75	600	47 SM	RF	200	75	6000	47	WY	1		4060	60	5000	85	4250
											6,000							5,000		4,250
OUTARDES #3 RIVIERE-AUX-OUTARDES	49 35	68 50			471	13060	69 DE	RF	164	471	258500	69	GE			13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258500	69	GE			13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258500	69	GE			13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258500	69	GE			13800	60	199000	95	189050
											1,034,000							796,000		756,200
OUTARDES #4 RIVIERE-AUX-OUTARDES	49 50	68 57			396	12700	69 NY	RF	164	396	216000	69	GE			13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69	GE			13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69	GE			13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69	GE			13800	60	197500	80	158000
											864,000							790,000		632,000
PAUGAN GATINEAU RIVER	45 48	75 57	144	109	136	12250	28 DE	RF	128	132	34000	28	CW			6600	60	28500	85	24220
							28 DE	RF	128	132	34000	28	CW			6600	60	28500	85	24220
							28 DE	RF	128	132	34000	28	CW			6600	60	28500	85	24220
							28 DE	RF	128	132	34000	28	CW			6600	60	28500	85	24220
							28 DE	RF	128	132	34000	28	CW			6600	60	28500	85	24220
							28 DE	RF	128	132	34000	28	CW			6600	60	28500	85	24220
							31 DE	RF	128	132	34000	31	CW			6600	60	28500	85	24220
							56 DE	RF	128	133	47000	56	CG			6600	60	36000	90	32400
											285,000							235,500		201,975
PONT ARNAULT CHICOUTIMI RIVER	48 26	71 04	56	56	56	1200	12 SM	RF	277	56	2500	12	WY			2200	60	1875	90	1700
							17 SM	RF	277	56	2500	17	WY			2200	60	1875	100	1875
							17 SM	RF	277	56	2500	17	WY			2200	60	1875	100	1875
											7,500							5,625		5,450
PREMIERE CHUTE RIVIERE OUTAOUAIS	47 37	79 30			73	13300	68 CW	RF	90	73	42400	68	CW			13800	60	34500	90	31050
							69 DE	RF	90	73	42400	69	CW			13800	60	34500	90	31050
							69 DE	RF	90	73	42400	69	CW			13800	60	34500	90	31050
											127,200							103,500		93,150
RAPIDE #2 UPPER OTTAWA RIVER	47 57	78 35	72	60	67	7770	54 DE	RF	120	67	16000	54	CW			6900	60	15000	80	12000
							54 DE	RF	120	67	16000	54	CW			6900	60	15000	80	12000
							56 DE	RF	120	67	16000	56	CG			6900	60	15000	80	12000
							64 DE	RF	120	67	16000	64	CG			6900	60	15000	80	12000
											64,000							60,000		48,000
RAPIDE #7 UPPER OTTAWA RIVER	47 46	78 18	74	65	68	7370	41 DE	RF	112	68	16000	41	CW			13800	60	15000	95	14250
							41 DE	RF	112	68	16000	41	CW			13800	60	15000	95	14250
							41 DE	RF	112	68	16000	41	CW			13800	60	15000	95	14250
							49 DE	RF	112	68	16000	49	CW			13800	60	15000	95	14250
											64,000							60,000		57,000
RAPIDE BLANC ST MAURICE RIVER	47 48	73 00	112	80	112	13450	34 DE	RF	109	108	40000	34	CW	34		11000	60	36000	85	30600
							34 DE	RF	109	108	40000	34	CW	34		11000	60	36000	85	30600
							34 DE	RF	109	108	40000	34	CW	34		11000	60	36000	85	30600
							34 DE	RF	109	108	40000	34	CW	34		11000	60	36000	85	30600
							43 DE	RF	109	108	40000	43	CW	34		11000	60	36000	85	30600
							55 DE	RF	109	111	44500	55	SG	34		11000	60	36000	85	30600
											244,500							216,000		183,600

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	MAIN TURBINES RPM	MAIN TURBINES HEAD	MAIN TURBINES HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MAIN GENERATORS MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINES PRINCIPALES TURBINE	TURBINES PRINCIPALES T/MN	TURBINES PRINCIPALES HAUT DE CHUT	TURBINES PRINCIPALES HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	GENERATEURS PRINCIPAUX MOMENT D INERTIE	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	GENERATEURS PRINCIPAUX FREQ	GENERATEURS PRINCIPAUX KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX FACT PUISS	GENERATEURS PRINCIPAUX KW
RAPIDE DES ILES OTTAWA RIVER	47 36	79 15	95	66	87	13300	66 DE	RF	95	86	50000	66 CW		13800	60	40700	90	36630
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW		13800	60	40700	90	36630
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW		13800	60	40700	90	36630
											150,000					122,100		109,890
RAPIDE-DES-QUINZE OTTAWA RIVER	47 35	79 14																
						13300	23 DE	RF	187	90	10000	23 SG		11000	25	10000	80	8000
							23 DE	RF	187	90	10000	23 SG		11000	25	10000	80	8000
							28 DE	RF	167	90	10000	28 SG		11000	25	13500	80	10800
							28 DE	RF	167	90	10000	28 SG		11000	25	13500	80	10800
							51 AC	RF	107	90	34500	51 CG		11000	25	32500	80	26000
							55 AC	RF	107	90	34500	55 CG		11000	25	32500	80	26000
											109,000					112,000		89,600
RAWDON OUAREAU RIVER	46 03	73 42	52	31	50		28 DE	RP	300	46	2300	28 SG		6600	60	2150	80	1720
											2,300					2,150		1,720
RIVIERE DES PRAIRIES RIVIERE DES PRAIRIES	45 35	73 39	27	18	25	20000	29 DE	RP	86	26	8800	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							29 DE	RP	86	26	8800	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							29 CA	RP	86	26	12000	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							29 CA	RP	86	26	12000	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							30 DE	RP	86	26	8800	30 CG		12000	60	10000	75	7500
							30 CA	RP	86	26	12000	30 CG		12000	60	10000	75	7500
											62,400					60,000		45,000
STE ADELE DONCASTER RIVER	45 57	74 08	203	197	200		23 BO	RF	900	200	525	23 LD		6600	60	450	80	360
							23 BO	RF	900	200	525	23 LD		6600	60	450	80	360
							24 BO	RF	900	200	700	24 LD		6600	60	700	80	560
											1,750					1,600		1,280
ST ALBAN STE ANNE RIVER	46 43	72 05	70	60	69	540	27 VI	RP	360	64	4000	27 CG		2000	60	4000	75	3000
											4,000					4,000		3,000
ST NARCISSE BATISCAN RIVER	46 30	72 25	164	147	160	1340	26 IP	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500
							26 IP	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500
											22,200					20,000		15,000
ST RAPHAEL SUD RIVER	46 48	70 42	238	228	232	200	21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	6600	60	940	90	850
							21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	6600	60	940	90	850
							21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	6600	60	940	90	850
											4,500					2,820		2,550
SEPT CHUTES STE ANNE RIVER	47 07	70 49	420	410	410	470	16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
											24,000					23,400		18,720
SHAWINIGAN #2 ST MAURICE RIVER	46 32	72 46	146	143	145	24510	11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000
							11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000
							13 IP	RF	225	145	18500	13 CW	5	6600	60	18750	80	15000
							14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	4	6600	60	18750	80	15000
							14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	3	6600	60	18750	80	15000
							22 IP	RF	138	145	43000	22 CG	34	11000	60	40000	75	30000
							28 IP	RF	138	145	43000	28 CG	38	11000	60	40000	75	30000
							29 IP	RF	138	145	43000	29 CG	38	11000	60	40000	75	30000
											221,500					211,250		163,000
SHAWINIGAN #3 ST MAURICE RIVER	46 26	72 45	146	143	145	22350	48 DE	RF	120	145	65000	48 CG	56	13800	60	62500	80	50000
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000
											195,000					187,500		150,000
SHERBROOKE MAGOG	45 24	71 54	57	46	55		10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
											3,999					2,820		2,256

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MFR YEAR / AN-NEE	RUNNER / TUR-BINE	RPM / T/MN	HEAD / HAUT DE CHUT	HP	MFR YEAR / AN-NEE	MOMENT OF INERTIA / FAB D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
THURSO BLANCHE RIVER	45 35	75 13				56	22	BO RF	600	56	400	22	CG	6600	60	345	80	275
											400					345		275
										14,028,914				11,891,766				10,439,661
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																		
LES ESCOUMAINS ESCOUMAINS RIVER	48 21	69 24	22	22	22	160	38	VI	277	22	320	38	WY	550	60	320	66	210
											320					320		210
GRAND BAIE #1 HA HA RIVER	48 16	70 51	100	100	100	120	17	SM RF	450	100	1600	17	WY	2200	60	900	92	828
											1,600					900		828
GRAND BAIE #2 HA HA RIVER	48 16	70 52	75	75	75	117	18	SM RF	400	75	700	18	CG	2200	60	500	92	460
											700					500		460
											2,620					1,720		1,498
DOMINION TEXTILE CO LTD																		
MAGOG MEMPHREMAGOG LAKE	45 17	72 06	25	22	24	875	20	WH RF	133	25	1500	20	CG	2400	60	1250	80	1000
							20	WH RF	133	25	1500	20	CG	2400	60	1250	80	1000
											3,000					2,500		2,000
											3,000					2,500		2,000
DOMTAR FINE PAPERS LTD																		
WINDSOR MILLS ST FRANCIS RIVER	45 33	72 00	20	6	18	3200	36	CG RPK	180	19	1500	36	CG	2300	60	1400	80	1120
							36	CG RPK	180	19	1500	36	CG	2300	60	1400	80	1120
							40	CG RF	150	19	800	40	CG	600	60	750	80	600
							40	WY RF	150	19	430	40	WY	600	60	400	80	320
											4,230					3,950		3,160
											4,230					3,950		3,160
DOMTAR NEWSPRINT LTD																		
BIRDS JACQUES CARTIER R	46 44	71 42	27	25	27	880	37	DE RP	180	27	2250	37	WY	600	60	2400	80	1920
											2,250					2,400		1,920
DONNACONA JACQUES CARTIER R	46 41	71 45	60	56	59	650	60	SM RF	240	60	1200	60	WY	2200	60	1500	80	1200
							62	SM RF	240	60	1200	62	WY	2200	60	1500	80	1200
											2,400					3,000		2,400
MAC DOUGALL JACQUES CARTIER R	46 45	71 42	59	55	57	800	25	SM RF	240	55	1900	25	WY	2200	60	1500	80	1200
							27	SM RF	240	55	1900	27	WY	2200	60	1500	80	1200
											3,800					3,000		2,400
											8,450					8,400		6,72

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
E.B.EDDY CO																		
CHAUDIERE FALLS OTTAWA RIVER	45 25	75 43	40	32	37	20000	55 CA 55 CA 55 CA	RF RF RF	164 164 164	38 38 38	5500 5500 5500	13 SG 13 SG 13 SG		2300 2300 2300	60 60 60	3750 3750 3750	100 100 100	3750 3750 3750
											16,500					11,250		11,250
ELECTRIC REDUCTION LTD											16,500					11,250		11,250
BUCKINGHAM LIEVRE RIVER	45 35	75 25	35	34	34	4000	14 SM 15 SM 20 SM 28 SM 39 CA	RF RF RF RF RP	165 165 165 165 225	30 30 30 30 30	2000 2000 2000 2000 2500	14 CG 15 CG 20 CG 28 CG 39 CG		125 2300 2300 2300 2300	DC 60 60 60 60	1375 1600 1600 1600 2040	90 90 90 90	1375 1440 1440 1440 1836
											10,500					8,215		7,531
GULF POWER CO											10,500					8,215		7,531
STE MARGUERITE STE MARGUERITE R	50 13	66 40	125	87	100	1750	54 CA 54 CA	RF RF	200 200	100 100	12000 12000	54 CG 54 CG	2 2	13800 13800	60 60	11000 11000	80 80	8800 8800
											24,000					22,000		17,600
ART JAUNE POWER CO											24,000					22,000		17,600
FIFTY FOOT FALLS LITTLE MANICOUAGAN L	51 49	67 48			130	3000	60 EA 60 EA 60 EA	RF RF RF	200 200 200	123 123 123	22000 22000 22000	60 CW 60 CW 60 CW	6 6 6	13800 13800 13800	60 60 60	19000 19000 19000	85 85 85	16150 16150 16150
											66,000					57,000		48,450
AMES MAC LAREN CO LTD											66,000					57,000		48,450
DUFFERIN FALLS LIEVRE RIVER	45 36	75 25	64	60	62	4500	58 EE 59 EE	RPK RPK	164 164	62 62	25000 25000	58 CW 59 CW	38 38	13200 13200	60 60	22500 22500	85 85	19125 19125
											50,000					45,000		38,250
NQUIERE CITY OF											50,000					45,000		38,250
JONQUIERE #1 RIVIERE AU SABLE	48 25	71 15	47		47	800	24 WH 48 SM	RP RP	300 257	42 47	1800 4030	24 CG 48 CG		2300 2300	60 60	1600 3125	80 90	1280 2812
											5,830					4,725		4,092
											5,830					4,725		4,092

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
LORRAINE MINING CO LTD																		
WINNEWAY	47 35	78 33																
WINNEWAY RIVER			60	54	58	136	38 CA	RF	257	54	1400	38 EE	1	2300	60	1375	85	116
							42 CA	RF	257	54	1400	42 EE	1	2300	60	1375	85	116
											2,800					2,750		2,33
											2,800					2,750		2,33
MAC LAREN QUEBEC POWER CO																		
HIGH FALLS	45 47	75 38																
LIEVRE RIVER			181	173	177	4200	29 MI	RF	180	180	30000	29 CW	9	13200	60	25000	85	2125
							29 MI	RF	180	180	30000	29 CW	9	13200	60	25000	85	2125
							29 MI	RF	180	180	30000	29 CW	9	13200	60	25000	85	2125
							33 CA	RF	180	180	32500	33 CW	9	13200	60	25000	85	2125
											122,500					100,000		85,00
MASSON	45 34	75 20																
LIEVRE RIVER			193	187	191	4500	33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	2380
							33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	2380
							33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	2380
							33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	2380
											136,000					112,000		95,20
											258,500					212,000		180,20
MAGOG CITE DE																		
MAGOG	45 16	72 07																
MEMPHREMAGOG LAKE					22	400	11 SG	IP	150	21	835	11 SG		2400	60	625	75	47
							11 SG	IP	150	21	835	11 SG		2400	60	625	75	47
											1,670					1,250		94
											1,670					1,250		94
MANICOUAGAN POWER COMPANY																		
MC CORMICK DAM	49 12	68 20																
MANICOUAGAN RIVER			126	120	125	24000	51 SM	RF	112	124	56200	51 GE	29	13800	60	37500	95	356
							52 SM	RF	112	124	56200	52 GE	29	13800	60	37500	95	356
							57 AC	RF	112	124	60000	57 GE	34	13800	60	50000	80	400
							58 AC	RF	112	124	60000	58 GE	34	13800	60	50000	80	400
							58 AC	RF	112	124	60000	58 GE	34	13800	60	50000	80	400
							65 AC	RF	100	120	80000	65 GE	70	13800	60	62500	90	562
							65 AC	RF	100	120	80000	65 GE	70	13800	60	62500	90	562
											452,400					350,000		303,7
											452,400					350,000		303,7
OGILVIE FLOUR MILLS CO LTD																		
OGILVIE FLOUR MILL	45 31	74 34																
LACHINE CANAL			27	11	23		40 DE	RF	257	15	400	40 CW		2300	60	375	80	3
							40 DE	RF	257	15	400	40 CW		2300	60	375	80	3
							48 DE	RF	180	23	1600	48 CW		2300	60	1420	85	12
							48 DE	RF	180	23	1600	48 CW		2300	60	1420	85	12
											4,000					3,590		3,0
											4,000					3,590		3,0

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
OTTAWA VALLEY POWER CO																		
CHATS FALLS OTTAWA RIVER	45 28	76 15	55	45	52	30600	32 DE 32 DE 32 DE 32 DE	RP RP RP RP	120 120 120 120	53 53 53 53	29940 29940 29940 29940	32 CW 32 CW 32 CW 32 CW	20 20 20 20	13800 13800 13800 13800	60 60 60 60	23500 23500 23500 23500	95 95 95 95	22325 22325 22325 22325
											119,760					94,000		89,300
											119,760					94,000		89,300
PEMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD																		
W R BEATTY BLACK RIVER	45 55	76 55	132	126	129	900	17 BO 40 JL 44 SM 50 JL 51 JL	RF RF RF RF RF	514 514 514 360 360	129 129 129 129 129	1800 2250 2500 3000 3000	17 WY 40 WY 44 WY 50 WY 51 WY		2500 2500 2500 2500 2500	60 60 60 60 60	1563 1800 2200 2812 2812	80 85 80 80 80	1250 1530 1800 2250 2250
											12,550					11,187		9,080
											12,550					11,187		9,080
PENMANS LTD																		
ST HYACINTHE YAMASKA RIVER	45 22	73 00	16	8	12		29 WH 29 WH	RF RF	180 180		300 300	29 CG 29 CG		600 600	60 60	325 325	80 80	260 260
											600					650		520
											600					650		520
THE PRICE COMPANY LIMITED																		
ADAM CUNNINGHAM BROCHET LAKE	48 40	71 10	47	43	45	1800	53 CA	RP	180	45	9500	53 CG	2	6900	60	7500	85	6375
											9,500					7,500		6,375
CHICOUTIMI CHICOUTIMI R	48 25	71 03	72	65	70	1600	23 DE	RF	129	72	11000	23 CW	4	6600	60	11000	90	9900
											11,000					11,000		9,900
CHUTE AUX GALETS SHIPSHAW RIVER	48 40	71 11	102	97	101	1800	21 SM 21 SM	RF RF	189 189	101 101	8820 8820	21 CG 21 CG	1 1	6600 6600	60 60	8000 8000	85 85	6800 6800
											17,640					16,000		13,600
JIM GRAY LAMOTHE LAKE	48 42	71 10	338	325	336	1800	53 CA 53 CA	RF RF	277 277	338 338	35000 35000	53 CW 53 CW	5 5	13800 13800	60 60	30000 30000	85 85	25500 25500
											70,000					60,000		51,000
JONQUIERE MILL AUX SABLES RIVER	48 25	71 15			67	800	16 SM 16 SM	RF RF	240 240	67 67	1800 1625	26 CG 42 EE		6600 6600	60 60	1500 1500	80 80	1200 1200
											3,425					3,000		2,400
KENOGAMI AUX SABLES RIVER	48 25	71 15	265	262	264	800	12 AB 12 AB	RF RF	600 600	264 264	3350 3350	12 CW 12 CW		6600 6600	60 60	2345 2345	100 100	2345 2345
											6,700					4,690		4,690
MURDOCK WILLSON SHIPSHAW RIVER	48 27	70 14	270	256	266	1800	57 JO	RF	180	263	82000	57 CW	26	13800	60	60000	85	51000
											82,000					60,000		51,000
											200,265					162,190		138,965

HYDRO / CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES	CO ORDINATES / COORDONNEES		OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE			AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MAIN TURBINES / TURBINES PRINCIPALES					MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX						
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE WATER SUPPLY / SOURCE HYDRAULIQUE	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM		MFR YEAR / FAB ANNEE	RUNNER / TURBINE	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR / FAB ANNEE	MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
QUEBEC NORTH SHORE PAPER CO																		
OUTARDES FALLS	49 08	68 23	233	220	232	4000	37 CA	RF	180	208	36300	37 CG	10	6600	60	26315	95	25000
OUTARDES RIVER							37 CA	RF	180	208	36300	37 CG	10	6600	60	26315	95	25000
											72,600					52,630		50,000
											72,600					52,630		50,000
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																		
RIVIERE-DU-LOUP	47 46	69 32	107	104	105	250	28 MI	RF	600	100	960	29 WY		2300	60	800	80	640
RIVIERE-DU-LOUP							49 CV	RF	400	100	1900	49 CG		2300	60	1500	80	1200
											2,860					2,300		1,840
											2,860					2,300		1,840
ROLLAND PAPER CO LTD																		
MONT ROLLAND	45 56	74 07			100	128	22 SM	RF	550	100	250	12 CC		550	60	375	80	300
NORTH RIVER							22 SM	RF	500	100	350	12 CF		550	60	100	80	80
							27 SM	RF	400	100	225	43 CG		550	60	200	80	160
							27 SM	RF	300	100	950	47 CG		550	60	219	80	175
											1,775					894		715
											1,775					894		715
SAGUENAY POWER CO																		
ISLE MALIGNE	48 35	71 38	110	90	105	38300	25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
LAKE ST JOHN							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							28 CA	RF	112	110	45000	28 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							37 CA	RF	112	110	45000	37 CW	33	13200	60	35000	80	28000
											540,000					420,000		336,000
											540,000					420,000		336,000
SHERBROOKE CITE DE																		
DRUMMOND	45 24	71 53	13	11	12	355	28 DE	RPF	120	13	1000	28 CG		2300	60	725	80	58
MAGOG RIVER							28 MI	RPF	105	8	400	28 CG		2300	60	375	80	30
											1,400					1,100		88
EUSTIS	45 18	71 53	45	39	42	270	39 SM	RF	450	40	475	31 CG		2300	60	300	80	24
COATICOOK RIVER											475					300		24

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
FRONTENAC MAGOG RIVER	45 24	71 54	42	38	40	520	17 BO	RF	300	38	1450	17 CG		2400	60	1000	80	800
							17 BO	RF	300	38	1450	17 CG		2400	60	1000	80	800
											2,900					2,000		1,600
PATON MAGOG RIVER	45 24	71 54	24	23	24	900	26 DE	RPF	180	22	1100	59 CG		2400	60	900	80	720
							26 DE	RPE	180	22	1100	60 CG		2400	60	900	80	720
											2,200					1,800		1,440
ROCK FOREST MAGOG RIVER	45 20	72 00	34	30	33	640	11 SM	RF	180	30	1500	11 CW		6600	60	1566	60	940
							11 SM	RF	180	30	1500	11 CW		6600	60	1566	60	940
											3,000					3,132		1,880
WEEDON ST FRANCIS RIVER	45 40	71 28	32	30	31	990	20 BO	RF	225	30	1700	20 CW		2200	60	1300	80	1040
							20 BO	RF	225	30	1700	20 CW		2200	60	1300	80	1040
							26 BO	RF	225	29	1700	26 CG		2400	60	1300	80	1040
											5,100					3,900		3,120
WESTBURY ST FRANCIS RIVER	45 31	71 37	32	30	32	1450	28 DE	RPF	150	28	2900	28 CG		2300	60	2500	80	2000
							28 DE	RPF	150	28	2900	28 CG		2300	60	2500	80	2000
											5,800					5,000		4,000
SMELTER POWER CORP											20,875					17,232		13,160
CHICOUTIMI CHICOUTIMI RIVER	48 25	71 04	280	274	276	1200	57 CG	RF	257	276	42000	57 GE	5	13000	60	40000	80	32000
											42,000					40,000		32,000
QUEBEC TOTAL											42,000					40,000		32,000
ONTARIO											19,024,549					15,876,799		13,764,060
BITIBI PANEL PRODUCTS LTD																		
STURGEON FALLS STURGEON RIVER	46 22	79 55	41	39	41	2000	32 HY	RF	240	41	1500	32 CG		2200	60	1575	90	1415
							42 SM	RF	240	41	1000	42 CW		2200	60	1875	90	1685
							42 HY	RF	240	41	1500	42 CW		2200	60	1500	90	1350
							42 HY	RF	240	41	1500	42 CW		2200	60	1875	90	1685
							51 WK	RF	180	41	2500	12 CW		2200	60	2000	90	1800
							64 SM	RF	240	41	1000	64 CW		2200	60	1575	90	1415
											9,000					10,400		9,350
BITIBI PAPER CO LTD											9,000					10,400		9,350
IROQUOIS FALLS ABITIBI RIVER	48 46	80 40	44	28	42	6000	49 NB	RF	250	43	2200	49 CW		12500	25	1500	80	1200
							49 HY	RF	250	43	1800	49 CW		12500	25	1500	80	1200
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG	OPERATING HEADS MAX MIN NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
				49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
				49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
				49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
				49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
				49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
				49 HY	RF	240	43	1800	49 CW		600	60	1600	80	1280
								31,000					25,450		21,485
ISLAND FALLS ABITIBI RIVER	49 32 81 23	65 44 62	9000	25 IP	RF	125	63	12000	25 CG	5	12500	25	12000	80	9600
				25 IP	RF	125	63	12000	25 CG	5	12500	25	12000	80	9600
				25 IP	RF	128	63	12000	25 CG	6	12500	60	12000	80	9600
				25 IP	RF	128	63	12000	25 CG	6	12500	60	12000	80	9600
								48,000					48,000		38,400
SMOOTH ROCK FALLS MATTAGAMI RIVER	49 12 81 38	55 31 48	1950	17 IP	RF	112	45	4500	17 CG	1	2300	60	3125	100	3125
				17 IP	RF	112	45	4500	17 CG	1	2300	60	3125	100	3125
								9,000					6,250		6,250
TWIN FALLS ABITIBI LAKE	48 45 80 35	58 49 55	4100	21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
				21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
				21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
				21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
				27 IP	RF	128	58	6000	27 CW	3	13200	60	4500	90	4050
								30,000					22,500		20,250
								118,000					102,200		86,385
ALMONTE P.U.C.															
ALMONTE MISSISSIPPI RIVER	45 14 76 12	30 28 29	650	25 CB		120		425	24 EM		2200	60	500	80	400
				28 SM		257		650	28 EE		2200	60	550	80	440
								1,075					1,050		840
								1,075					1,050		840
BRACEBRIDGE WATER LIGHT & POWER COMM															
BRACEBRIDGE FALLS MUSKOKA RIVER	45 03 79 19	36	110	37 CB		400	35	300	02 CE		4160	60	375	95	360
				57 CB		400	35	300	05 CG		4160	60	375	95	360
								600					750		720
HIGH FALLS MUSKOKA RIVER	45 00 79 15	48	110	48 CB		360	44	1200	48 CG		6900	60	1000	80	800
								1,200					1,000		800
WILSONS FALLS MUSKOKA RIVER	45 02 79 19	34	110	08 WK	RF	300	34	750	08 CG		4160	60	750	85	640
								750					750		64
								2,550					2,500		2,16
CAMPBELLFORD P.U.C.															
CROW BAY TRENT CANAL	44 20 77 46	28 26 28		08 AB	RF	150	28	1000	08 AC		2400	60	940	90	85
				12 SG	RF	120	28	1470	12 SG		2400	60	1250	90	112
								2,470					2,190		1,97
								2,470					2,190		1,97

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE TURBINE		T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD																		
RANKINE NIAGARA RIVER	43 04	79 04	128	124	126	6358	04 CG	RF	250	133	10000	04 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							04 CG	RF	250	133	10000	04 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							05 CG	RF	250	133	10000	05 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							06 CG	RF	250	133	10000	06 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							06 CG	RF	250	133	10000	06 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							10 CW	RF	250	133	12500	10 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							13 CW	RF	250	133	12500	13 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							16 CW	RF	250	133	10750	16 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							16 CW	RF	250	133	10750	16 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							17 CW	RF	250	133	10750	17 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							24 CW	RF	250	127	12000	24 CW	2	12000	25	11444	90	10300
											119,250					107,444		94,675
											119,250					107,444		94,675
DRYDEN PAPER CO LTD																		
DRYDEN WABIGOON RIVER	49 47	92 51	44	40	43	425	12 SM	RF	360	44	950	12 LD		600	60	750	80	600
							12 SM	RF	360	44	950	12 LD		600	60	750	80	600
											1,900					1,500		1,200
EAGLE RIVER EAGLE RIVER	49 48	93 13	36	32	34	630	28 SM	RF	164	37	2000	28 CG		2300	60	2200	80	1760
											2,000					2,200		1,760
MC KENZIE FALLS EAGLE RIVER	49 49	93 13	26	24	26	630	38 MI	RPK	240	26	1485	38 CG		2400	60	1400	80	1120
											1,485					1,400		1,120
WAINWRIGHT FALLS WABIGOON RIVER	49 50	92 53	29	26	28	440	21 SM	RP	225	29	1400	28 CW		11000	60	1250	80	1000
											1,400					1,250		1,000
											6,785					6,350		5,080
E B EDDY CO																		
EDDY OTTAWA RIVER	45 25	75 43	40	30	38	20000	09 SM	RF	164	38	4650	09 AB		2200	60	3500	85	3000
							09 SM	RF	164	38	4650	09 AB		2200	60	3500	85	3000
							12 SM	RF	164	38	4650	12 AB		2200	60	4150	80	3300
											13,950					11,150		9,300
											13,950					11,150		9,300
EDDY FOREST PRODUCTS LTD																		
ESPANOLA SPANISH RIVER	46 16	81 46	67	61	65	2900	06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	257	64	2000	45 CG		2300	60	1600	80	1280
							45 AC	RF	144	64	10000	45 WY		2300	60	7000	85	6000
							06 HY	RF	240	64	2300	72 CG		2300	60	1200	100	1200
											21,000					14,800		12,480
											21,000					14,800		12,480

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	 TUR-BINE	 T/MN	HAUT DE CHUT	 HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	FACT PUISS	 KW
FEDERAL GOVERNMENT D.P.W.																		
RIDEAU FALLS RIDEAU RIVER	45 26	75 42	47	37	42	1000	06 WK 07 WK	RF RF	200 200	47 47	1500 1500	06 CG 07 CG		2300 2300	60 60	1250 1250	80 80	1000 1000
											3,000					2,500		2,000
											3,000					2,500		2,000
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO LTD																		
BREWERS MILLS RIDEAU CANAL	44 24	76 19	18	14	16	200	40 WH 40 WH 40 WH	RF RF RF	150 150 150	20 20 20	400 400 400	40 CG 40 CG 40 CG		550 550 550	60 60 60	312 312 312	95 95 95	300 300 300
											1,200					936		900
GANANOQUE GANANOQUE RIVER	44 20	76 10	22	18	20	250	39 WH	RF	100	20	800	39 CG		550	60	667	90	600
											800					667		600
JONES FALLS RIDEAU CANAL	44 33	76 14	62	58	60	200	48 CA 48 CA 50 CA 50 CA	RF RF RF RF	720 514 514 400	65 58 58 58	250 1037 1037 1500	48 CG 48 CG 50 CG 50 CG		2300 2300 2300 2300	60 60 60 60	225 1000 1000 1000	80 80 80 80	180 800 800 800
											3,824					3,225		2,580
KINGSTON MILLS RIDEAU CANAL	44 18	76 27	46	44	45	210	14 CA 26 BO	RF RF		45 45	850 1150	14 CG 26 CG		2400 2400	60 60	800 1000	80 80	640 800
											2,000					1,800		1,440
											7,824					6,628		5,520
GREAT LAKES POWER CO LTD																		
ANDREWS FALLS MONTREAL RIVER	47 14	84 39	185	175	180	1428	38 SM 42 SM	RF RF	257 257	185 185	10900 10900	38 CG 42 CG	1 1	11000 11000	60 60	9000 9000	90 90	810 810
											21,800					18,000		16,200
GARTSHORE FALLS MONTREAL RIVER	47 15	84 35			115	1428	58 DE	RPK	240	112	30300	58 CW	4	11500	60	22222	90	2000
											30,300					22,222		20,000
HIGH FALLS MICHIPICOTEN RIVER	47 56	84 43	149	144	147	2512	30 SM 30 SM 50 SM	RF RF RF	240 240 240	147 147 147	11000 11000 13200	30 CG 30 CG 50 CG	1 1 1	11000 11000 11000	60 60 60	7500 7500 10750	90 90 90	675 675 967
											35,200					25,750		23,175
HOGG MONTREAL RIVER	47 12	84 36	79	74	77	1428	65 CA	RPK	200	77	21750	65 CG	5	11500	60	16667	90	1500
											21,750					16,667		15,000
HOLLINGSWORTH FALLS MICHIPICOTEN RIVER	47 26	84 31	115	60	108	2060	59 DE	RPK	200	108	30300	59 CW	7	11500	60	22222	90	2000
											30,300					22,222		20,000
MCPHAIL FALLS MICHIPICOTEN RIVER	47 56	84 40	51	47	48	2458	54 SM 54 SM	RPK RPK	200 200	48 48	7500 7500	54 CG 54 CG	1 1	11500 11500	60 60	5000 5000	100 100	500 500
											15,000					10,000		10,000

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	MAIN TURBINES RPM	MAIN TURBINES HEAD	MAIN TURBINES HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MAIN GENERATORS MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SAULT STE MARIE	46 31	84 21																
LAKE SUPERIOR					19	17987	18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	60	1800	80	1440
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	60	1800	80	1440
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	25	1800	80	1440
							31 JV	RPK	120	19	2200	31 SG		2400	60	2000	80	1600
											31,000					23,000		21,520
SCOTT FALLS	47 56	84 45																
MICHIPICOTEN RIVER			75	59	70	2512	52 SM	RPK	225	70	10000	52 CG	1	12500	60	8500	80	6800
							52 SM	RPK	225	70	10000	52 CG	1	12500	60	8500	80	6800
											20,000					17,000		13,600
UPPER FALLS	47 17	84 27																
MONTREAL RIVER			249		201	1428	37 SM	RF	277	232	12600	37 CG	1	11000	60	10000	90	9000
							40 SM	RF	277	232	12600	40 CG	1	11000	60	10000	90	9000
							57 SM	RF	240	232	31000	57 CG	4	11500	60	25000	90	22500
											56,200					45,000		40,500
											261,550					199,861		179,995
HURONIAN CO LTD																		
BIG EDDY	46 23	81 35																
SPANISH R			100	85	95	1905	29 IP	RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	7200
							29 IP	RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	7200
							29 IP	RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	7200
											28,200					24,000		21,600
HIGH FALLS	46 23	81 34																
SPANISH R			85	80	83	1905	18 IP	RF	150	85	7500	18 CW		2400	25	5550	100	5550
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
											23,500					18,882		17,550
NAIRN	46 21	81 35																
SPANISH RIVER			28	22	25	1905	19 AC	RF	100	30	2600	17 AC		2200	60	1500	100	1500
							19 AC	RF	100	30	2600	17 AC		2200	60	1500	100	1500
							19 AC	RF	100	30	2600	19 CG		2200	60	1875	80	1500
											7,800					4,875		4,500
WABAGESHIK	46 19	81 31																
VERMILION RIVER			70	68	69	1035	12 AC	RF	300	70	2700	12 AC		2200	60	2000	80	1600
							35 IJ	RF	360	70	2700	35 CG		2300	60	2675	80	2140
											5,400					4,675		3,740
											64,900					52,432		47,390

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	HAUT DE T/MN	CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
HYDRO-ELECTRIC POWER COMMISSION OF ONTARIO																		
ABITIBI CANYON	49 53	81 34	240	233	237	9763	33 CA	RF	150	237	66000	33 CG	28	13800	25	48500	85	41225
ABITIBI RIVER							33 CA	RF	150	237	66000	33 CG	28	13800	25	48500	85	41225
							36 CA	RF	150	237	66000	66 CG	26	13800	60	48000	90	43200
							36 CA	RF	150	237	66000	69 CG	26	13800	60	48000	90	43200
							59 CA	RF	150	237	66000	59 CG	26	13800	60	48000	90	43200
											330,000					241,000		212,050
AGUASABON	48 47	87 08	299	297	298	2220	48 DE	RF	257	290	27500	48 CW	4	13800	60	22500	90	20250
AGUASABON RIVER							48 DE	RF	257	290	27500	48 CW	4	13800	60	22500	90	20250
											55,000					45,000		40,500
ALEXANDER	49 08	88 21	59	56	57	15815	30 MI	RF	100	60	18000	30 CG	11	12000	60	15000	85	12750
NIPIGON RIVER							31 MI	RF	100	60	18000	31 CG	11	12000	60	15000	85	12750
							31 MI	RF	100	60	18000	31 CG	11	12000	60	15000	85	12750
							45 DT	RP	150	58	19000	45 CG	5	12000	60	15000	90	13500
							58 DE	RP	150	58	19000	58 CG	5	12000	60	15000	90	13500
											92,000					75,000		65,250
AUBREY FALLS	46 58	83 13	183	176	179	1866	69 DE	RF	116	173	100000	69 CG		11000	60	68500	95	65075
MISSISSAGI RIVER							69 DE	RF	116	173	100000	69 CG		11000	60	68500	95	65075
											200,000					137,000		130,150
AUBURN	44 19	78 19	18	16	17	1991	11 WH	RF	150	18	950	11 CG		2400	60	625	100	625
OTONABEE RIVER							11 WH	RF	150	18	950	11 CG		2400	60	625	100	625
							12 WH	RF	150	18	950	12 CG		2400	60	625	100	625
											2,850					1,875		1,875
BARRETT CHUTE	45 15	76 45	154	151	153	2686	42 CA	RF	164	150	28000	42 CG	13	13200	60	24000	85	20400
MADAWASKA RIVER							42 CA	RF	164	150	28000	42 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							68 CA	RF	120	150	84000	68 CG		13800	60	62000	90	55800
							68 CA	RF	120	150	84000	68 CG		13800	60	62000	90	55800
											224,000					172,000		152,400
BIG CHUTE	44 53	79 41	58	57	58	1683	11 WH	RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900
SEVERN RIVER							11 WH	RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900
							11 WH	RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900
							19 WS	RF	300	56	2300	19 CG		2300	60	1600	80	1280
											6,200					4,975		3,980
BIG EDDY	45 01	79 45	39	34	36	1608	41 MI	RPF	200	38	5280	41 CW		6600	60	4500	85	3825
MUSKOKA RIVER							41 MI	RPF	200	38	5280	41 CW		6600	60	4500	85	3825
											10,560					9,000		7,650
BINGHAM CHUTE	46 05	79 24	47	43	46	346	23 WK	RF	450	47	650	23 CW		2200	60	450	90	405
SOUTH RIVER							24 WK	RF	450	47	650	24 CW		2200	60	450	90	405
											1,300					900		810
CALABOGIE	45 18	76 42	32	19	29	2846	17 AC	RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000
MADAWASKA RIVER							17 AC	RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000
											6,000					5,000		4,000
CAMERON	49 09	88 20	75	72	73	16603	20 IP	RF	120	72	12500	20 CW	10	12000	60	10600	90	9540
NIPIGON RIVER							21 IP	RF	120	72	12500	21 CW	10	12000	60	10600	90	9540
							24 CA	RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							24 CA	RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							25 CV	RF	120	72	12500	25 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							26 CV	RF	120	72	12500	26 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							58 DE	RPF	164	73	25000	58 CW	9	12000	60	20000	95	19000
											100,000					83,600		72,000
CARIBOU FALLS	50 15	94 58	56	55	56	20064	58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
ENGLISH RIVER							58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
							58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
											102,000					85,500		76,950

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CHATS FALLS OTTAWA RIVER	45 28	76 14	52	49	51	16635	31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
											112,000					94,000		89,300
CHENAUX OTTAWA RIVER	45 35	76 40	39	36	38	27407	50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
											168,000					136,000		122,400
CONISTON WANAPITEI RIVER	46 28	80 49	56	53	55	993	05 JM	RF	300	53	1200	05 CG		2300	60	800	90	720
							07 JM	RF	300	53	1600	07 CG		2300	60	1250	90	1125
							15 AC	RF	257	53	3500	15 CG		2300	60	2500	90	2250
											6,300					4,550		4,095
CRYSTAL FALLS STURGEON RIVER	46 27	79 52	35	31	33	2480	21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
											10,400					8,500		8,080
DECEW FALLS #1 WELLAND CANAL	43 07	79 16	273	261	266	800	04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5890	90	5300
							04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5555	90	5000
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	5890	90	5300
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	6555	90	5900
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	6220	90	5600
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	5330	90	4800
											36,000					35,440		31,900
DECEW FALLS #2 WELLAND CANAL	43 07	79 16	286	282	284	5268	43 CA	RF	171	280	75000	55 CG	26	13800	60	64000	90	57600
							47 CA	RF	171	280	75000	54 CG	26	13800	60	64000	90	57600
											150,000					128,000		115,200
DES JOACHIMS OTTAWA RIVER	46 11	77 42	134	131	132	21638	50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							51 DE	RF	106	130	62000	51 CW	64	13800	60	50000	90	45000
											496,000					400,000		360,000
EAR FALLS ENGLISH RIVER	50 38	93 14	32	30	31	11649	30 DE	RP	180	36	5000	30 CW	1	6600	60	5000	80	4000
							37 SM	RP	180	36	5000	37 OE	1	6600	60	4500	85	3825
							40 SM	RPK	150	36	7500	40 CW	3	6600	60	6000	90	5400
							48 SM	RPK	150	36	7500	48 CW	3	6600	60	6000	90	5400
											25,000					21,500		18,625
ELLIOTT CHUTE SOUTH RIVER	46 04	79 23	43	40	42	342	29 MI	RP	327		1800	29 SG		2300	60	1800	80	1440
											1,800					1,800		1,440
EUGENIA BEAVER RIVER	44 20	80 32	551	550	551	87	15 EW	RF	900	550	2250	15 CW		4000	60	1411	85	1200
							15 EW	RF	900	550	2250	15 CW		4000	60	1411	85	1200
							20 AC	RF	720	550	4000	20 CW		4000	60	2820	85	2400
											8,500					5,642		4,800
FRANKFORD TRENT RIVER	44 11	77 36	18	16	17		13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	 TUR-BINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	 MOMENT D INER-TIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	FACT PUISS	 KW
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
											4,800					3,252		2,600
GALETTA MISSISSIPPI RIVER	45 25	76 15	24	23	24		07 WK	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400
							07 BO	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400
											1,400					890		800
GEORGE W RAYNER MISSISSAGI RIVER	46 26	83 23	215	210	213	4240	50 CA	RF	212	210	29000	50 CW	7	13800	60	23500	90	21150
							50 CA	RF	212	210	29000	50 CW	7	13800	60	23500	90	21150
											58,000					47,000		42,300
HAGUES REACH TRENT RIVER	44 17	77 48	23	22	23		25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
							25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
							25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
											4,800					4,200		3,360
HANNA CHUTE SOUTH MUSKOKA RIVER	45 00	79 18	32	31	32	721	26 DE	RP	225	30	1550	26 SG		6600	60	1400	80	1120
											1,550					1,400		1,120
HARMON MATTAGAMI RIVER	50 10	82 10	104	99	102	10413	65 IJ	RP	100	101	94000	65 CW	123	13800	60	68000	95	64600
							65 IJ	RP	100	101	94000	65 CW	123	13800	60	68000	95	64600
											188,000					136,000		129,200
HEELY FALLS TRENT RIVER	44 23	77 46	75	72	74	2644	13 EW	RF	240	73	5600	13 CG	1	6600	60	3750	100	3750
							14 EW	RF	240	73	5600	14 CG	1	6600	60	3750	100	3750
							19 WS	RF	240	73	5600	19 SG	1	6600	60	3750	80	3000
											16,800					11,250		10,500
HIGH FALLS MISSISSIPPI RIVER	44 57	76 36	84	82	83	438						20 GE		4400	60	350	100	350
												20 GE		4400	60	350	100	350
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	875	80	700
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	350	100	350
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	350	100	350
											3,720					2,275		2,100
HOUND CHUTE MONTREAL RIVER	47 18	79 42	35	33	34		10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700
							10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700
							10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700
							11 WK	RF	150		1335	11 SG		11000	60	875	80	700
											5,340					3,500		2,800
INDIAN CHUTE MONTREAL RIVER	47 50	80 27	47	44	46	1065	23 BO	RF	300	45	2250	23 CW		2300	60	1800	90	1620
							24 WK	RF	300	45	2250	24 CW		2300	60	1800	90	1620
											4,500					3,600		3,240
KAKABEKA FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48 25	89 38	194	193	194	2704	06 JV	RF	277	178	7500	24 CG		4000	60	6350	85	5400
							06 JV	RF	277	178	7500	24 CG		4000	60	6350	85	5400
							11 JV	RF	277	178	7500	28 CG		4000	60	6350	85	5400
							14 JV	RF	257	178	12500	28 CG		4000	60	9375	85	7970
											35,000					28,425		24,170
KIPLING MATTAGAMI RIVER	50 15	82 08	103	98	101	10327	66 DE	RPF	100	102	94000	66 CW		13800	60	66000	95	62700
							66 DE	RPF	100	102	94000	66 CW		13800	60	66000	95	62700
											188,000					132,000		125,400
LAKEFIELD OTONABEE RIVER	44 25	78 16	15	13	14		28 CA	RP	112	16	3100	28 SG		2400	60	2500	80	2000
											3,100					2,500		2,000
LITTLE LONG MATTAGAMI RIVER	50 00	82 10	93	88	90	14753	63 EE	RP	95	90	84000	63 CW	130	13800	60	64000	95	60800
							63 EE	RP	95	90	84000	63 CW	130	13800	60	64000	95	60800
											168,000					128,000		121,600

HYDRO

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
LOWER NOTCH	54 78	79 27																
MONTREAL RIVER			240	225	230	2469	71 DE	RF	120	230	170000	71 CG		13800	60	120000	95	114000
							71 DE	RF	120	230	170000	71 CG		13800	60	120000	95	114000
											340,000					240,000		228,000
LOWER STURGEON	48 49	81 29																
MATTAGAMI RIVER			44	41	42	3272	23 DE	RF	136	42	4000	23 CG	1	2300	25	4000	80	3200
							23 DE	RF	136	42	4000	23 CG	1	2300	25	4000	80	3200
											8,000					8,000		6,400
MANITOU FALLS	50 35	93 27																
ENGLISH RIVER			55	51	53	14890	56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							58 DE	RPF	150	54	18500	58 CG	8	13800	60	16000	90	14400
											92,500					80,000		72,000
MATABITCHUAN	47 07	79 30																
MATABITCHUAN RIVER			315	313	314	291	10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
											13,200					7,500		6,760
MC VITTIE	46 17	80 51																
WANAPITEI RIVER			39	36	38	1206	12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125
							12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125
											3,600					2,500		2,250
MERRICKVILLE	44 55	75 50																
RIDEAU RIVER			27	23	25		15 WH	RF	240	27	750	15 SG		600	60	550	80	440
							19 SM	RF	200	27	650	29 GE		600	60	500	80	400
											1,400					1,050		840
MEYERSBURG	44 15	77 48																
TRENT RIVER			34	32	33		24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600
											6,600					6,000		4,800
MOUNTAIN CHUTE	45 11	76 50																
MADAWASKA RIVER			156	152	154	2767	67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750
							67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750
											224,000					150,000		139,500
NIPISSING	46 06	79 29																
SOUTH RIVER			93	90	92	377	21 JM	RF	450		1250	09 CW		2300	60	1400	75	1050
							24 JM	RF	450		1250	09 SG		2300	60	1250	80	1000
											2,500					2,650		2,050
ONTARIO POWER	43 05	79 05																
NIAGARA RIVER			217	200	205	3240	05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							06 JV	RF	188		11700	06 WE		12000	25	9740	90	8770
							08 JV	RF	188		11700	08 WE		12000	25	9740	90	8770
							08 JV	RF	188		11700	08 WS		12000	25	9740	90	8770
							09 JV	RF	188		11700	09 WE		12000	25	9740	90	8770
							10 JV	RF	188		13400	10 CG		12000	25	9750	90	8775
							11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775
							11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775
							13 JV	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775
							13 WS	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775
											148,900					112,700		101,455
OTTER RAPIDS	50 11	81 37																
ABITIBI RIVER			112	106	109	11713	61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700
							61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700
											240,000					184,000		174,800

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
OTTO HOLDEN	46 23	78 43	82	78	80	17732	52	CA RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
OTTAWA RIVER							52	CA RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52	CA RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52	CA RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52	IJ RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52	IJ RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52	IJ RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							53	IJ RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
											272,000					216,000		205,200
PINE PORTAGE	49 18	88 19	105	103	104	16932	50	CA RF	109	105	41000	50 CW	40	13800	60	33000	90	29700
NIPIGON RIVER							50	CA RF	109	105	41000	50 CW	40	13800	60	33000	90	29700
							54	SM RF	109	105	45000	54 CW	41	13800	60	38500	90	34650
							54	SM RF	109	105	45000	54 CW	41	13800	60	38500	90	34650
											172,000					143,000		128,700
RAGGED RAPIDS	45 01	79 41	39	36	37	2197	38	MI RPK	200	38	5200	38 CW		6600	60	4500	85	3825
MUSKOKA RIVER							38	MI RPK	200	38	5200	38 CW		6600	60	4500	85	3825
											10,400					9,000		7,650
RANNEY FALLS	44 18	77 48	48	47	47		22	BO RF	120		5000	22 CG	2	6600	60	4500	80	3600
TRENT RIVER							22	BO RF	120		5000	22 CG	2	6600	60	4500	80	3600
							26	WH RF	360		1000	26 SG		600	60	900	80	720
											11,000					9,900		7,920
RED ROCK FALLS	46 19	83 17	97	90	93	4456	60	DE RPF	180	93	26500	60 CG	9	13800	60	22500	90	20250
MISSISSAGI RIVER							61	DE RPF	180	93	26500	61 CG	9	13800	60	22500	90	20250
											53,000					45,000		40,500
ROBERT H SAUNDERS	45 01	74 47	84	81	82	258000	58	EE RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
ST LAWRENCE RIVER							58	EE RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58	EE RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58	EE RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58	EE RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58	EE RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58	EE RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59	EE RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59	EE RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59	EE RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59	EE RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59	EE RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59	EE RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59	EE RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59	EE RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59	EE RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
											1,200,000					960,000		912,000
SANDY FALLS	48 31	81 27	33	30	32		11	SM RF	214	32	1200	11 CW		12000	25	950	100	950
MATTAGAMI RIVER							11	SM RF	214	32	1200	11 CW		12000	25	950	100	950
							16	IP RF	136	34	2500	16 CG		12000	25	1875	85	1594
											4,900					3,775		3,494
SEYMOUR	44 19	77 46	24	22	23		09	WK RF	150	23	1100	09 CG		2400	60	600	100	600
TRENT RIVER							09	WK RF	150	23	1100	09 CG		2400	60	600	100	600
							10	WK RF	150	23	1100	10 CG		2400	60	600	100	600
							11	WK RF	150	23	1100	11 CG		2400	60	750	100	750
							11	WK RF	150	23	1100	11 CG		2400	60	600	100	600
											5,500					3,150		3,150
SIDNEY	44 08	77 36	20	19	19		11	BO RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
TRENT RIVER							11	BO RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
							11	BO RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
							11	BO RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
											5,600					3,744		3,180
SILLS ISLAND	44 12	77 36	15	13	14		26	MI RP	120	14	1000	36 CG		2300	60	1500	85	1275
TRENT RIVER							26	MI RP	120	14	1000	42 CG		6600	60	1200	85	1020
											2,000					2,700		2,295

HYDRO CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES

COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE WATER SUPPLY / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	 LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX / MAXI	 MIN / MINI	 NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MAIN TURBINES / TURBINES PRINCIPALES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	HEAD / HAUT DE CHUT	 HP	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA / D INER-TIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 POWER FACTOR / FACT PUISS	 KW
SILVER FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48 41	89 37	361	358	359	1362	59 CA	RF	240	330	60000	59 CW	13	13800	60	50000	90	45000
											60,000					50,000		45,000
SIR ADAM BECK #1 NIAGARA RIVER	43 09	79 03	297	292	294	16515	22 CR	RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	36000
							22 WS	RF	188	305	55000	22 CW	21	12000	25	45000	80	36000
							22 CR	RF	188	305	55000	22 CW	17	13800	60	55000	85	46750
							22 CR	RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	36000
							23 CR	RF	188	305	55000	23 CG	21	12000	25	45000	80	36000
							24 DE	RF	188	294	58000	24 CW	21	12000	25	55000	80	44000
							24 DE	RF	188	294	58000	24 CG	21	12000	25	54000	80	43200
							25 DE	RF	188	294	58000	25 CG	21	12000	25	54000	80	43200
							25 DE	RF	188	294	58000	25 CG	21	13800	60	55000	85	46750
							30 DE	RF	188	294	58000	30 CW	21	13800	60	55000	85	46750
											565,000					508,000		414,650
SIR ADAM BECK #2 NIAGARA RIVER	43 09	79 03	297	291	293	45617	54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							57 DE	RF	150	292	105000	57 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							57 DE	RF	150	292	105000	57 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							58 DE	RF	150	292	105000	58 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							58 DE	RF	150	292	105000	58 CW	60	13800	60	80500	95	76475
											1,680,000					1,288,000		1,223,600
SIR ADAM BECK P & G NIAGARA RIVER	43 09	79 04	90	36			57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
											276,000					186,000		176,700
SOUTH FALLS SOUTH MUSKOKA R	45 00	79 18	110	108	109	722	16 WH	RF	720	107	1000	16 CG		6600	60	750	85	635
							25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600
							25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600
											5,400					4,750		3,835
STEWARTVILLE MADAWASKA RIVER	45 25	76 30	157	150	154	2979	48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900
							69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900
											220,000					174,000		153,000
STINSON WANAPITEI RIVER	46 31	80 43	58	51	55		25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000
							25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000
											7,000					5,000		4,000
TORONTO POWER NIAGARA RIVER	43 04	79 04	142	125	134	1190	06 IP	RF	250		13000	16 CG		12000	25	8000	90	7200
							07 IP	RF	250		13000	07 CG		12000	25	8000	90	7200
							07 IP	RF	250		13000	07 CG		12000	25	8000	90	7200
							14 IP	RF	250		15000	14 CG		12000	25	10000	90	9000
							15 IP	RF	250		15000	15 CG		12000	25	10000	90	9000
											69,000					44,000		39,600
TRETHEWEY FALLS SOUTH MUSKOKA RIVER	44 59	79 16	36	33	35	665	29 MI	RP	257	35	2300	29 SG		6600	60	2000	80	1600
											2,300					2,000		1,600
WAWAITIN MATTAGAMI	48 21	81 30	127	125	126	1070	12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500
							12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MFR YEAR / FAB AN-NEE	RUNNER / TUR-BINE	RPM / T/MN	HEAD / HAUT DE CHUT	HP	MFR YEAR / FAB AN-NEE	MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
							13 SM	RF	375	125	4000	13 CW		12000	25	3750	90	3375
							18 SM	RF	375	125	4000	18 CW		12000	25	3750	90	3375
											14,900					13,060		11,750
WELLS MISSISSAGI RIVER	46 20	83 35	212	194	209	2994	70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650
							70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650
											300,000					214,000		203,300
WHITEDOG FALLS WINNIPEG RIVER	50 07	94 52	47	44	46	20187	58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
							58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
							58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
											81,000					72,000		64,800
											8,924,620					6,952,053		6,389,425
THE MILLER BROS CO LTD																		
GLEN MILLER TRENT RIVER	44 08	77 35	14	12	13	1200	36 JL		180	13	200	36 CW		550	60	225	85	19
							36 JL		225	13	225	36 CW		550	60	325	85	27
							39 JL		100	13	500	39 GE		550	60	500	85	42
							45 CH		150	13	200	45 GE		550	60	219	85	18
							58 JL		180	13	200	58 CW		550	60	250	85	21
											1,325					1,519		1,29
											1,325					1,519		1,29
ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD																		
CALM LAKE CALM LAKE	48 48	92 10	84	77	82	1200	28 SM	RF	225	82	6400	28 CW		6600	60	5500	85	467
							28 SM	RF	225	82	6400	28 CW		6600	60	5500	85	467
											12,800					11,000		9,35
FORT FRANCES RAINY RIVER	48 38	93 20	30	20	28	4800	55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	160
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	160
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	160
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	160
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	160
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	160
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	160
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	160
											16,000					16,000		12,80
KENORA LAKE OF THE WOODS	49 45	94 33	21	17	19	4000	23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	80	100
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	100	12
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	100	12
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	80	100
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	80	100
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	100	12
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	100	12
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	80	100
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	100	12
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	100	12
											12,000					12,500		11,5
NORMAN LAKE OF THE WOODS	49 45	94 34	22	18	20	7250	25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	33
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	33
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	33
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	33
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	33
											17,000					16,500		16,5

HYDRO

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MAIN TURBINES / TURBINES PRINCIPALES MFR / FAB YEAR	RUNNER / TURBINE	RPM	HEAD / HAUT DE CHUT	HP	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX MFR / FAB YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
STURGEON FALLS SEINE RIVER	48 42	92 15	65	57	62	1200	27 SM 27 SM	RF RF	200 200	62 62	5000 5000	27 CW 27 CW		6600 6600	60 60	4500 4500	85 85	3825 3825
											10,000					9,000		7,650
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM											67,800					65,000		57,800
MATTHIAS MUSKOKA RIVER	45 00	79 18	47	45	47	578	50 SM	RPK	257	43	3770	50 GE		2300	60	3125	90	2812
											3,770					3,125		2,812
MINDEN GULL RIVER	44 56	78 43	71	63	70	496	35 SM 35 SM	RF RF	277 277	66 66	2600 2600	35 GE 35 GE		2300 2300	60 60	2250 2250	80 80	1800 1800
											5,200					4,500		3,600
SWIFT RAPIDS SEVERN RIVER	44 51	79 30	48	46	47	1250	16 BO 66 CA 66 CA	RF RPK RPK	257 277 277	47 47 47	2120 3500 3500	16 CG 66 CG 66 CG		2300 2400 2400	60 60 60	1500 3000 3000	90 90 90	1350 2700 2700
											9,120					7,500		6,750
OTTAWA HYDRO-ELECTRIC COMM											18,090					15,125		13,162
CHAUDIERE #2 OTTAWA RIVER	45 25	75 43	42	38	40	2499	SM SM SM	RF RF RF	180 180 180	40 40 40	2300 2300 2300	09 CW 09 CW 09 CW		4000 4000 4000	60 60 60	1625 1625 1625	90 90 90	1462 1462 1462
											6,900					4,875		4,386
CHAUDIERE #4 OTTAWA RIVER	45 25	75 43	40	36	38	3266	31 WH 31 WH	RF RF	163 163	38 38	5400 5400	00 CG 00 CG		4000 4000	60 60	4400 4400	90 90	3960 3960
											10,800					8,800		7,920
PARRY SOUND P.U.C.											17,700					13,675		12,306
PARRY SOUND SEGUIN BASIN	45 22	80 01	24	20	24	150	19 BO 19 BO	RF RF	200 257	24 24	456 804	19 SG 19 CW		2300 2300	60 60	425 750	80 80	340 600
											1,260					1,175		940
PETERBOROUGH HYDRAULIC POWER CO LTD											1,260					1,175		940
PETERBOROUGH OTONABEE RIVER	44 18	78 19	29	22	27	2000	50 CV 50 JL 50 WH	RF RF RF	150 180 180	27 27 27	2300 2140 2550	02 WY 05 CG 20 CG		2240 2300 2300	60 60 60	1500 1750 1875	80 80 80	1200 1400 1500
											6,990					5,125		4,100
											6,990					5,125		4,100

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	X MAIN GENERATORS MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	X
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	ANNEE	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	X
RENFREW HYDRO-ELECTRIC COMM																				
PLANT #1 BONNECHERE RIVER	45 30	76 43	38	34	36	285	10 SM 11 SM 53 CB	RF RF RF	400 400 400	38 38 38	600 600 600	12 SG 12 SG 54 EE			4160 4160 4160	60 60 60	300 300 500	90 90 95	270 270 480	
											1,800						1,100		1,020	
PLANT #2 BONNECHERE RIVER	45 30	76 43	38	38	38	285	27 CB 36 CB	RF RF	300 300	38 38	450 450	00 CG 00 CG			4160 4160	60 60	600 400	95 95	580 380	
											900						1,000		960	
											2,700						2,100		1,980	
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																				
KAPUSKASING HYDRO KAPUSKASING RIVER	49 30	82 25	32	25	29	800	23 DE	RF	180	30	2500	23 GE			2300	60	2750	100	2750	
											2,500						2,750		2,750	
SMOKY FALLS MATTAGAMI RIVER	50 03	82 08	117	106	116	6000	28 AC 28 AC 28 AC 31 AC	RF RF RF RF	164 164 164 164	113 113 113 113	18750 18750 18750 18750	28 GE 28 GE 28 GE 31 GE			6600 6600 6600 6600	60 60 60 60	16500 16500 16500 16500	80 80 80 80	13200 13200 13200 13200	
											75,000						66,000		52,800	
											77,500						68,750		55,550	
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY																				
WELLAND CANAL PLANT WELLAND CANAL	43 09	79 11	187	160	185	176	32 SM 32 SM 32 SM	RF RF RF	360 360 360	160 160 160	5000 5000 5000	32 CG 32 CG 32 CG			6600 6600 6600	60 60 60	5000 5000 5000	80 80 80	4000 4000 4000	
											15,000						15,000		12,000	
											15,000						15,000		12,000	
TRENT UNIVERSITY																				
NASSAU OTONABEE RIVER	44 21	78 18	18	10	15		02 WK 02 WK 26 VI	RF RF RF	138 138 120	16 16 16	700 700 1600	02 CG 02 CG 26 CG			6600 6600 6600	60 60 60	450 450 1875	80 80 80	360 360 1500	
											3,000						2,775		2,220	
											3,000						2,775		2,220	
ONTARIO TOTAL											9,767,339						7,661,802		7,007,924	
MANITOBA																				
MANITOBA HYDRO																				
GRAND RAPIDS SASKATCHEWAN R	53 10	99 16	132	112	125	21000	65 IJ 65 IJ 65 IJ	RPK RPK RPK	112 112 112	120 120 120	150000 150000 150000	65 CG 65 CG 65 CG	194 194 194		13800 13800 13800	60 60 60	115000 115000 115000	95 95 95	10925(10925(10925(	

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							68 CA	RPK	113	120	150000	68 CG	194	13800	60	115000	95	109250
											600,000					460,000		437,000
GREAT FALLS WINNIPEG RIVER	50 27	96 00	60	48	58	30000	23 DE	RPF	139	58	31000	23 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							23 DE	RPF	139	58	31000	23 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							26 DE	RPF	139	58	31000	26 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							27 SM	RPF	139	58	31000	27 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							28 DE	RPF	139	58	31000	28 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							28 DE	RPF	139	58	31000	28 CG	11	11000	60	24400	90	22000
											186,000					146,400		132,000
KELSEY NELSON RIVER	56 02	96 32	59	46	53	58000	60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							61 DE	RPF	103	50	42000	61 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							69 DE	RPF	103	50	42000	69 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							72 DE	RPF	103	50	42000	72 CG	58	13800	60	37500	90	33750
											294,000					262,500		236,250
KETTLE RAPIDS NELSON RIVER	56 23	94 38	111	89	99	64000	71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							70 DE	RPF	90	98	140000	70 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							72 DE	RPF	90	98	140000	72 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							72 DE	RPF	90	98	140000	72 MG	212	13800	60	120000	85	102000
											840,000					720,000		612,000
LAURIE RIVER NO 1 LAURIE RIVER	56 14	101 00	55	50	53	960	52 AC	RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	2475
							52 AC	RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	2475
											7,000					5,500		4,950
LAURIE RIVER NO 2 LAURIE RIVER	56 15	101 07	55	51	55	960	58 IJ	RF	164	55	7000	58 CG	2	2300	60	6000	90	5400
											7,000					6,000		5,400
MC ARTHUR WINNIPEG RIVER	50 24	96 00	25	20	23	30000	54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
											80,000					68,000		61,200
PINE FALLS WINNIPEG RIVER	50 34	96 11	41	31	37	30000	51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
											114,000					93,000		83,700
SEVEN SISTERS WINNIPEG RIVER	50 07	96 02	64	53	61	30000	31 AC	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							31 DE	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							31 SM	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							49 DE	RPF	129	61	33333	49 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							50 DE	RPF	129	61	33334	50 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							52 DE	RPF	129	61	33334	52 CG	22	11000	60	29400	85	25000
											200,000					176,400		150,000
WINNIPEG CITY OF											2,328,000					1,937,800		1,722,500
POINTE DU BOIS WINNIPEG RIVER	50 18	95 33	47	45	46	21000	11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG	OPERATING HEADS MAX MIN NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR RUNNER RPM HEAD HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE TURBINE T/MN HAUT DE CHUT HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
				11 BO RF 164 45 5200	11 VI	6600	60	3750	80	3000
				11 BO RF 164 45 5200	11 VI	6600	60	3750	80	3000
				11 BO RF 164 45 5200	11 VI	6600	60	3750	80	3000
				11 BO RF 164 45 5200	11 VI	6600	60	3750	80	3000
				14 EW RF 138 45 6800	14 CW	6600	60	5000	80	4000
				14 EW RF 138 45 6800	14 CW	6600	60	5000	80	4000
				14 EW RF 138 45 6800	14 CG	6600	60	5000	80	4000
				22 BO RF 150 45 6900	22 CG	6600	60	6500	80	5200
				22 BO RF 150 45 6900	22 CG	6600	60	6500	80	5200
				22 BO RF 150 45 6900	22 CG	6600	60	6500	80	5200
				23 CV RF 150 45 7300	23 SG	6600	60	6500	80	5200
				23 CV RF 150 45 7300	23 SG	6600	60	6500	80	5200
				23 CV RF 150 45 7300	23 SG	6600	60	6500	80	5200
				25 BO RF 150 45 8000	25 SG	6600	60	6500	80	5200
				25 BO RF 150 45 8000	25 SG	6600	60	6500	80	5200
				105,000				85,750		68,600
SLAVE FALLS WINNIPEG RIVER	50 13 95 35	31 29 30	21000	31 DE RPF 95 30 12000	31 SG	6600	60	10000	90	9000
				31 DE RPF 95 30 12000	31 SG	6600	60	10000	90	9000
				36 DE RPF 95 30 12000	36 SG	6600	60	10000	90	9000
				36 DE RPF 95 30 12000	36 SG	6600	60	10000	90	9000
				46 DE RPF 95 30 12000	46 CG	6600	60	10000	90	9000
				46 DE RPF 95 30 12000	46 CG	6600	60	10000	90	9000
				48 DE RPF 95 30 12000	48 CG	6600	60	10000	90	9000
				48 DE RPF 95 30 12000	48 CG	6600	60	10000	90	9000
				96,000				80,000		72,000
				201,000				165,750		140,600
MANITOBA TOTAL				2,529,000				2,103,550		1,863,100
SASKATCHEWAN										
CHURCHILL RIVER POWER CO LTD										
ISLAND FALLS CHURCHILL RIVER	55 30 102 23	59 54 57	20345	30 DE RPF 164 56 16500	30 GE 4	6600	60	13200	90	11880
				30 DE RPF 164 56 16500	30 GE 4	6600	60	13200	90	11880
				30 DE RPF 164 56 16500	30 GE 4	6600	60	13200	90	11880
				37 DE RPF 150 56 19000	37 GE 8	6600	60	18000	100	18000
				39 DE RPF 150 56 19000	39 GE 8	6600	60	18000	100	18000
				48 DE RPF 150 56 19000	48 GE 8	6600	60	18000	100	18000
				59 DE RPF 150 56 19000	59 GE 8	6600	60	18000	95	17100
				125,500				111,600		106,740
				125,500				111,600		106,740
ELDORADO NUCLEAR LTD										
WATERLOO LAKE CHARLOTTE RIVER	59 37 108 58	66 65 66	1500	61 AC RPK 225 63 10000	61 WY	6900	60	8800	85	750
				10,000				8,800		7,50
WELLINGTON LAKE TAZIN RIVER	59 38 109 04	76 74 76	1200	39 AC RF 300 70 3000	39 CG	2300	60	3000	80	240
				59 AC RF 300 70 3000	59 CG	2300	60	3000	80	240
				6,000				6,000		4,80
				16,000				14,800		12,30
SASKATCHEWAN POWER CORP										
COTEAU CREEK SASKATCHEWAN RIVER	51 17 106 52	178 145 173	8600	68 EE RF 129 173 84000	68 WY 64	14000	60	62200	90	5598

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
							68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
											252,000					186,600		167,940
SQUAW RAPIDS SASKATCHEWAN RIVER	53 42	103 20	113	96	105	16800	63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							64 JO	RF	120	105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							64 JO	RF	120	105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							66 AC	RF	120	105	52750	66 WY	57	14400	60	43000	90	38700
							67 AC	RF	120	105	52750	67 WY	58	14400	60	43000	90	38700
											381,500					311,000		279,900
SASKATCHEWAN TOTAL											633,500					497,600		447,840
ALBERTA											775,000					624,000		566,880
ALBERTA POWER LTD																		
JASPER ASTORIA R	52 48	118 03	500	500	500	18	49	IP	450		603	49 CG		6600	60	562	80	450
							56 JL	RF	1200	523	1240	56 CG		2400	60	950	100	950
											1,843					1,512		1,400
CALGARY POWER LTD											1,843					1,512		1,400
BARRIER KANANASKIS RIVER	51 02	115 02	155	120	150	467	47 DE	RF	225	135	13500	47 CW	2	13200	60	11250	85	9560
											13,500					11,250		9,560
BEARSPAW BOW RIVER	51 08	114 18	50	46	48	2882	54 KM	RPK	129	48	20750	54 CW	15	13800	60	18000	85	15300
											20,750					18,000		15,300
BIG BEND BRAZEAU RIVER	52 54	115 15	398	390	395	1850	65 DE	RF	164	386	210000	65 CW	100	13800	60	160000	90	144000
							67 DE	RF	150	386	250000	67 CW	105	13800	60	170000	95	161500
											460,000					330,000		305,500
BIGHORN NORTH SASKATCHEWAN R	52 18	116 19	300	170	245	2800	72 DE	RF	180	245	75000	72 EE	30	13800	60	57000	90	51300
							72 DE	RF	180	245	75000	72 EE	30	13800	60	57000	90	51300
											150,000					114,000		102,600
BRAZEAU P&G STATION BRAZEAU RIVER	52 58	115 36	20			1850	65 DE	RPK	150	20	12850	65 CW	2	13200	60	10800	90	9720
							67 DE	RPK	150	20	12850	67 CW	2	13200	60	10800	90	9720
											25,700					21,600		19,440
CASCADE CASCADE CANAL	51 13	115 30	345	325	340	308	42 DE	RF	300	320	23000	42 CW	2	13200	60	20000	85	17000
							57 DE	RF	300	320	23000	57 CW	2	13200	60	20000	85	17000
											46,000					40,000		34,000
GHOST BOW RIVER	51 13	114 42	110	75	105	2939	29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750
							29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750
							54 EE	RF	150	92	30000	54 CW	12	13200	60	23500	90	21150
											66,000					53,500		46,650

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES - MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	X MAIN GENERATORS MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
HORSESHOE BOW RIVER	51 07 115 01		72	70	71	2542	53 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	337
							54 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	562
							55 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	337
							55 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	562
											24,360					20,000		18,000
INTERLAKES UPPER KANANASKIS L	50 38 115 08		127	63	90	155	55 CA	RF	257	98	6900	55 CW		4160	60	5600	90	504
											6,900					5,600		5,04
KANANASKIS BOW RIVER	51 06 115 04		74	70	72	2542	13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	340
							13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	340
							51 DE	RPF	225	70	12000	51 CW	2	12000	60	11250	85	956
											24,000					19,750		16,36
POCATERRA KANANASKIS RIVER	50 45 115 07		220	164	210	260	55 CA	RF	240	185	18400	55 CW	2	13800	60	15000	90	1350
											18,400					15,000		13,50
RUNDLE SPRAY RIVER	51 05 115 22		322	316	319	404	51 DE	RF	300	318	23000	51 CW	2	13200	60	20000	85	1700
							60 DE	RF	300	317	40000	60 CW	4	13200	60	35000	85	297
											63,000					55,000		46,75
SPRAY SPRAY RIVER	51 04 115 24		905	900	903	404	51 DE	RF	450	875	62000	51 CW	4	13200	60	47500	85	404
							60 DE	RF	450	875	62000	60 CW	4	13200	60	47500	85	404
											124,000					95,000		80,8
THREE SISTERS SPRAY RIVER	51 00 115 23		60	23	45	404	51 DE	RPF	277	50	3600	51 CW		6900	60	4000	85	34
											3,600					4,000		3,4
											1,046,210					802,700		716,9
ALBERTA TOTAL											1,048,053					804,212		718,3
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE																		
ALUMINUM CO OF CANADA																		
KEMANO NECHAKO RESERVOIR	53 34 127 56		2590	2575	2585	3600	54 CA	IP	327	2500	150000	54 CG	16	13800	60	122000	80	97
							54 PW	IP	327	2500	150000	54 CW	24	13800	60	122000	80	97
							54 DE	IP	327	2500	150000	54 EE	23	13800	60	122000	80	97
							56 PW	IP	327	2500	150000	56 CW	27	13800	60	132000	80	105
							56 DE	IP	327	2500	150000	56 CG	16	13800	60	122000	80	97
							57 PW	IP	327	2500	150000	57 EE	23	13800	60	132000	80	105
							58 DE	IP	327	2500	150000	58 CG	23	13800	60	132000	80	105
							67 DE	IP	327	2500	150000	67 CW	28	13800	60	132000	80	105
											1,200,000					1,016,000		812,
											1,200,000					1,016,000		812,
ANACONDA BRITANNIA MINES LTD																		
BEACH BRITANNIA CREEK	49 38 123 13		1835	1820	1835	700	16 PW	IP	720	1835	3750	16 CW		6600	60	2500	80	
							17 PW	IP	720	760	3750	17 CW		6600	60	2500	80	
											7,500					5,000		4
											7,500					5,000		4

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MAIN GENERATORS MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BC HYDRO & POWER AUTHORITY																		
ABERFELDIE BULL RIVER	49 38 115 17		280	268	276	1080	22 SM	RF	600	275	3650	22 CW		2200	60	2500	100	2500
							22 SM	RF	600	275	3650	22 CW		2200	60	2500	100	2500
											7,300					5,000		5,000
ALOUETTE ALOUETTE LAKE	49 23 122 18		171	110	145	490	28 EE	RF	200	126	12500	28 EE	2	6825	60	10000	80	8000
											12,500					10,000		8,000
ASH RIVER ASH RIVER	49 24 125 05		831	763	815	375	59	RF	514	735	35000	59 WY	1	13800	60	28000	90	25200
											35,000					28,000		25,200
BRIDGE RIVER #1 BRIDGE RIVER	50 43 122 14		1350	1200	1325	1380	48 VA	IP	300	1261	69000	48 CW	8	13800	60	50000	90	45000
							49 VA	IP	300	1261	69000	49 CW	8	13800	60	50000	90	45000
							49 VA	IP	300	1261	69000	49 CW	8	13800	60	50000	90	45000
							54 VA	IP	300	1261	69000	54 CW	8	13800	60	50000	90	45000
											276,000					200,000		180,000
BRIDGE RIVER #2 BRIDGE RIVER	50 43 122 14		1355	1205	1330	1200	59 VE	IP	300	1264	82000	59 CW	11	13800	60	65250	95	62000
							59 VE	IP	300	1264	82000	59 CW	11	13800	60	65250	95	62000
							60 NY	IP	300	1264	82000	60 CW	11	13800	60	65250	95	62000
							60 NY	IP	300	1264	82000	60 CW	11	13800	60	65250	95	62000
											328,000					261,000		248,000
CHEAKAMUS CHEAKAMUS RIVER	49 55 123 18		1120	1070	1110	1010	57 VA	RF	400	954	95000	57 CW	8	13800	60	80000	88	70000
							57 VA	RF	400	954	95000	57 CW	8	13800	60	80000	88	70000
											190,000					160,000		140,000
CLAYTON FALLS CLAYTON CREEK	52 22 126 48		250	238	243	40	61 GG	RF	900	238	1050	61 CG		2400	60	780	90	702
											1,050					780		702
CLOWHOM CLOWHOM RIVER	49 43 123 32		182	128	165	1140	58 VA	R	120	145	40000	58 CW	20	13800	60	31580	95	30000
											40,000					31,580		30,000
ELKO PLANT ELK RIVER	49 18 115 04		206	198	200	2044	24 DE	RF	360	190	7500	24 GE		6600	60	6000	80	4800
							24 DE	RF	360	190	7500	24 GE		6600	60	6000	80	4800
											15,000					12,000		9,600
FALLS RIVER FALLS RIVER	54 00 129 44		210	188	207	138	30 DE	RF	450	248	6000	30 EE		6600	60	6000	80	4800
							60 DE	RF	600	248	6000	60 CW		6600	60	6000	80	4800
											12,000					12,000		9,600
GORDON M SHRUM PEACE RIVER	55 58 122 07		550	445	530	37993	68 MS	RF	150	500	310000	68 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							68 MS	RF	150	500	310000	68 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							68 MS	RF	150	500	310000	68 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							69 MS	RF	150	500	310000	69 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							69 MS	RF	150	500	310000	69 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							71 TO	RF	150	500	310000	71 TO	212	13800	60	239000	95	227000
							72 TO	RF	150	500	310000	72 TO	212	13800	60	239000	95	227000
							72 TO	RF	150	500	310000	72 TO	212	13800	60	239000	95	227000
											2,480,000					1,912,000		1,816,000
JOHN HART CAMPBELL RIVER	50 03 125 20		411	400	405	3205	47 DE	RF	327	390	28000	47 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							48 DE	RF	327	390	28000	48 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							49 DE	RF	327	390	28000	49 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							49 DE	RF	327	390	28000	49 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							53 DE	RF	327	390	28000	53 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							53 DE	RF	327	390	28000	53 WY	2	13800	60	25000	80	20000
											168,000					150,000		120,000

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG	OPERATING HEADS MAX MIN NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
JORDON RIVER JORDON RIVER	48 25 124 03	1115 1060 1095	384	71 NI	RF	257	870	218000	71 MS	42	13800	60	167000	90	150000
								218,000					167,000		150,000
LADORE FALLS CAMPBELL RIVER	50 02 125 23	126 76 122	3633	56 DE	RF	138	122	35000	56 GE	16	13800	60	30000	90	27000
				57 DE	RF	138	122	35000	57 GE	16	13800	60	30000	90	27000
								70,000					60,000		54,000
LA JOIE DOUNTON LAKE	50 48 122 52	257 140	690	57 CA	RF	200	176	30000	57 GE	7	13800	60	24444	90	22000
								30,000					24,444		22,000
LAKE BUNTZEN #1 LAKE BUNTZEN	49 23 122 52	414 398 405	660	51 VA	RF	240	380	70000	51 CW	15	13800	60	62500	80	50000
								70,000					62,500		50,000
LAKE BUNTZEN #2 LAKE BUNTZEN	49 22 122 53	391 380 389		13 PD	IP	200	380	13500	13 DK	2	2200	60	8900	100	8900
				14 PD	IP	200	380	13500	14 DK	2	2200	60	8900	100	8900
				19 PD	IP	200	380	13500	14 DK	2	2200	60	8900	100	8900
								40,500					26,700		26,700
PUNTLEDGE PUNTLEDGE RIVER	49 41 125 02	359 351 352	879	55 AC	RF	277	340	35000	55 WY	5	13800	60	30000	90	27000
								35,000					30,000		27,000
RUSKIN HAYWARD LAKE	49 12 122 25	135 96 130	4150	30 DE	RF	120	123	47000	30 CW	78	13800	60	44000	80	35200
				38 DE	RF	120	123	47000	38 CW	78	13800	60	44000	80	35200
				50 DE	RF	120	123	47000	50 CW	78	13800	60	44000	80	35200
								141,000					132,000		105,600
SETON SETON CREEK	50 41 121 56	167 129 149	2630	56 CA	RF	120	147	58500	56 CW	28	13800	60	42000	100	42000
								58,500					42,000		42,000
SHAWATLANS WOODWARD LAKE	54 24 130 12	243 227 240	58	55 EE	RF	600	218	2140	55 EE		4160	60	1650	80	132
								2,140					1,650		1,32
SHUSWAP FALLS SHUSWAP RIVER	50 15 118 39	99 79 85	997	29 AC	RF	200	72	3800	29 WY		2300	60	3000	80	240
				42 AC	RF	257	82	4000	42 CG		2300	60	3500	80	280
								7,800					6,500		5,20
SPILLIMACHEEN SPILLIMACHEEN R	50 54 116 25	230 215 222	111	55 VA	RF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	90
				55 VA	RF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	90
				55 EE	RF	600	207	3000	55 EE		4160	60	2750	80	220
								5,400					5,000		4,00
STAVE FALLS STAVE LAKE	49 14 122 21	130 96 115	4400	12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	105
				12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	105
				16 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	105
				22 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	105
				25 CA	RF	225	113	15000	25 CG	3	4400	60	13125	80	105
								67,000					65,625		52,5
STRATHCONA CAMPBELL RIVER	50 00 125 34	151 76 140	2306	58 AC	RF	138	140	42000	58 WY	25	13800	60	37500	90	337
				68 TO	RF	139	140	42000	68 CG		13800	60	37500	90	337
								84,000					75,000		67,5
WAHLEACH WAHLEACH LAKE	49 14 121 44	2035 1970 2015	210	52 VA	IP	360	1880	82000	52 CG	10	13800	60	75000	80	600
								82,000					75,000		60,0
WALTER HARDMAN CRANBERRY CREEK	50 42 117 57	820 810 820	68	60 GG	IP	600	770	5800	60 CG		4330	60	5000	80	40
				65 GG	IP	600	770	5800	65 CG		4330	60	5000	80	40
								11,600					10,000		8,0

HYDRO

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MFR / FAB AN-NEE	YEAR	RUNNER / TUR-BINE	RPM / T/MN	HEAD / DE CHUT	HP	MFR / FAB AN-NEE	YEAR	MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
WHATSHAN WHATSHAN LAKE	50 00	118 05	677	640	665	309	72	FU	RF	327	550	74000	72	HI	9	13800	60	55600	90	50000
												74,000						55,600		50,000
COMINCO LTD												4,561,790						3,621,379		3,317,922
BRILLIANT KOOTENAY RIVER	49 20	117 37	93	75	90	12000	44	DE	RF	100	90	37000	44	CW	32	13200	60	32000	85	27200
							44	DE	RF	100	90	37000	44	CW	32	13200	60	32000	85	27200
							49	DE	RF	100	90	37000	49	CW	32	13200	60	32000	85	27200
							68	DE	RF	100	90	37000	68	CW	32	13200	60	32000	85	27200
												148,000						128,000		108,800
COAST COPPER BENSON L RAGING RIVER	50 21	127 13	200	182	195		62	GG	RF	600	200	2500	62	TH		6900	60	2200	80	1760
												2,500						2,200		1,760
CORRA LINN KOOTENAY RIVER	49 28	117 28	60	42	53	10500	32	DE	RF	86	53	19000	32	CG	15	7200	60	15000	90	13500
							32	DE	RF	86	53	19000	32	CG	15	7200	60	15000	90	13500
							32	DE	RF	86	53	19000	32	CG	15	7200	60	15000	90	13500
												57,000						45,000		40,500
SOUTH SLOCAN KOOTENAY RIVER	49 28	117 31	75	70	70	10500	28	CA	RF	100	70	25000	28	CG	12	7200	60	17500	90	15750
							28	CA	RF	100	70	25000	28	CG	12	7200	60	17500	90	15750
							29	CA	RF	100	70	25000	29	CG	12	7200	60	17500	90	15750
												75,000						52,500		47,250
UPPER BONNINGTON KOOTENAY RIVER	49 28	117 30	70	60	70	10500	07	IP	RF	180	70	8000	07	CG	1	2300	60	5625	90	5063
							07	IP	RF	180	70	8000	07	CG	1	2300	60	5625	90	5062
							14	CA	RF	180	70	9000	14	CG	1	2300	60	7500	90	6750
							16	CA	RF	180	70	9000	16	CG	1	2300	60	7500	90	6750
							40	CA	RF	100	70	26000	40	CW	12	7200	60	17500	90	15750
							40	CA	RF	100	70	26000	40	CW	12	7200	60	17500	90	15750
												86,000						61,250		55,125
WANETA PEND D OREILLE R	49 00	117 37	210	170	208	19000	54	DE	RF	120	210	120000	54	CW	114	13800	60	90000	80	72000
							54	DE	RF	120	210	120000	54	CW	114	13800	60	90000	80	72000
							63	DE	RF	120	210	130000	63	CW	114	13800	60	90000	80	72000
							66	CA	RF	120	210	130000	66	CG	114	13800	60	90000	85	76500
												500,000						360,000		292,500
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD												868,500						648,950		545,935
OCEAN FALLS LINK LAKE	52 21	127 41	150	110	134	774	17	PW	RF	225	143	2100	17	CG		2300	60	2370	80	1900
							17	PW	RF	225	143	2100	17	CG		2300	60	2370	80	1900
							23	PW	RF	400	158	6300	23	CG		2300	60	5250	80	4200
							32	PW	RF	360	158	6300	18	CG		2300	60	5250	80	4200
												16,800						15,240		12,200
MACMILLAN BLOEDEL LTD												16,800						15,240		12,200
POWELL RIVER POWELL LAKE	49 54	124 33	177	145	167	3000	11	PI	RF	375	147	3600	11	CG		2300	50	3750	80	3000
							11	AC	RF	375	157	3350	11	CG		2300	50	2800	80	2240

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							11 AC	RF	375	157	3350	11 CG		2300	50	2800	80	2240
							26 DE	RF	250	157	13500	26 CG		2300	50	12000	80	9600
											23,800					21,350		17,080
STILLWATER LOIS LAKE	49 46	124 16	439	350	417	865	30 DE	RF	333		25000	30 CG		6600	50	18000	80	14400
							48 DE	RF	333		25000	48 CG		6600	50	18000	80	14400
											50,000					36,000		28,800
											73,800					57,350		45,880
NELSON CITY OF																		
CITY OF NELSON KOOTENAY RIVER	49 30	117 30	75	65	70	800	07 AB	RF	180	60	1670	07 AB		12000	60	750	100	750
							10 AB	RF	180	60	1900	10 AB		12000	60	1250	80	1000
							29 CA	RF	240	70	3000	29 CG		12000	60	2650	80	2120
							50 CA	RF	164	70	6750	50 CG		12000	60	6000	80	4800
											13,320					10,650		8,670
											13,320					10,650		8,670
RAYONIER CANADA LTD																		
PORT ALICE VICTORIA LAKE	50 23	127 25	475	450	465	800	53 CV	RF	900	425	3200	53 EL		6900	60	2500	80	2000
											3,200					2,500		2,000
WOODFIBRE HENRIETTA LAKE	49 40	123 20	1017	879	925		30 47 PW	IP	514	920	3650	47 CW		4160	60	2812	80	2250
											3,650					2,812		2,250
											6,850					5,312		4,250
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																		
GOAT RIVER GOAT RIVER	49 07	116 27	69	65	69	210	33 CA	RF	720	70	250	33 CG		2300	60	225	90	200
							34 CH	RF	600	69	800	34 CG		2300	60	600	90	540
							49 CH	RF	600	69	800	49 CG		2300	60	600	90	540
											1,850					1,425		1,280
LOWER BONNINGTON KOOTENAY RIVER	49 28	117 30	66	53	66	9000	25 CA	RF	100	70	20000	25 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							26 CA	RF	100	70	20000	26 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							71 MS	RF	100	66	20500	25 CG	12	7200	60	17500	90	15750
											60,500					52,500		47,250
											62,350					53,925		48,530
WESTERN MINES LTD																		
TENNANT LAKE TENNANT LAKE	49 34	125 37	2050	1995	2040		15 66 GG	IP	900	2050	4500	66 GE		4160	60	3600	85	306(
											4,500					3,600		3,06(
											4,500					3,600		3,06(
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											6,815,410					5,437,406		4,803,24

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES FAB TUR-BINE	 T/MN	HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

COMINCO LTD.

YELLOWKNIFE YELLOWKNIFE RIVER	62 40 114 15	108	106	107	450	41	AC	RF	360	110	4700	71	WY		2300	60	4200	80	3360
											4,700						4,200		3,360
NORTHERN CANADA POWER COMM											4,700						4,200		3,360
SNARE FALLS SNARE RIVER	63 41 115 56	64	57	62	980	60	CG	RPK	225	63	9200	60	CG	1	6900	60	7000	100	7000
											9,200						7,000		7,000
SNARE RAPIDS SNARE RIVER	63 24 116 15	65	59	62	1025	48	SM	RF	128	56	8350	48	CG	5	6900	60	7000	100	7000
											8,350						7,000		7,000
TWIN GORGES TALTSON R	60 25 111 23	103	95	100		65	DE	RF	150	100	25000	65	CW		6900	60	18000	100	18000
											25,000						18,000		18,000
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											42,550						32,000		32,000
											47,250						36,200		35,360

YUKON

NORTHERN CANADA POWER COMM

MAYO RIVER MAYO RIVER	63 31 135 50	121	116	117	465	52	DE	RF	450	110	3000	52	CG		6900	60	3000	85	2550
						58	GG	RF	450	110	3500	58	CG		6900	60	3000	85	2550
											6,500						6,000		5,100
WHITEHORSE RAPIDS YUKON RIVER	60 42 135 03	61	55	60	3150	58	KM	RPK	300	61	7500	58	CW		6900	60	6700	85	5695
						58	KM	RPK	300	61	7500	58	CW		6900	60	6700	85	5695
						69	AC	RPK	200	59	11000	69	CG	34	6900	60	9400	85	8000
											26,000						22,800		19,390
YUKON HYDRO CO LTD											32,500						28,800		24,490
MC INTYRE CRBEK MC INTYRE CRK	60 44 135 06	300	300	300		41	55	GG	RF	1200	200	800	55	WY		2300	60	812	80	650
												800						812		650

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	X MAIN GENERATORS MFR	YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	X
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE		MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	X
PORTER CREEK PORTER CREEK	60 44	135 07	425	425	425	32	49 PW 52 GG	IP IP	250 720	420 400	400 940	49 GE 52 WY			2300 2300	60 60	375 875	80 80	300 700	
											1,340						1,250		1,000	
											2,140						2,062		1,650	
YUKON TOTAL											34,640						30,862		26,140	
CANADA TOTAL											45,096,094						36,631,459		32,500,023	

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR 000	AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	MFR	YEAR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE																					
BOWATERS NEWFOUNDLAND LTD																					
CORNER BROOK	48 57	57 57	56	FW	600	720	140	O	57	PC	600	720	3000	6600	57	PC A	4600	50	7200	90	6600S
														6,600					7,200		6,600
NFLD & LAB POWER COMMISSION														6,600					7,200		6,600
HOLYROOD	47 27	53 07	70	CE	2205	1000	1050	O	70	CG	1800	1000	3600	150000	70	CG H	16000	60	176476	85	150000
			71	CE	2205	1000	1050	O	71	CG	1800	1000	3600	150000	71	CG H	16000	60	176476	85	150000
														300,000					352,952		300,000
NFLD LIGHT & POWER CO														300,000					352,952		300,000
ST JOHN S	47 34	52 43	57	BF	430	750	110	O	57	AE C	400	750	3600	10000	57	AE A	13800	60	11770	85	10000
			59	BF	900	900	190	O	59	AE C	850	900	3600	20000	59	AE A	13800	60	25000	80	20000
														30,000					36,770		30,000
PRICE NFLD. PULP & PAPER LTD														30,000					36,770		30,000
GRAND FALLS	48 56	55 40	31	FW	425	650	150	O	31	WY P	425	650	3000	5500	31	WY A	550	50	6250	80	5000S
			31	FW	425	650	150	O	31	WY P	425	650	3000	5500	31	WY A	6600	50	6250	80	5000S
			31	FW	425	650	150	O													
			57	FW	425	650	250	WO													
														11,000					12,500		10,000
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE														11,000					12,500		10,000
														347,600					409,422		346,600
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																					
MARITIME ELECTRIC CO LTD																					
CHARLOTTETOWN	46 14	63 08	46	BW	400	750	60	O	31	AC C	250	650	3600	1500	31	AC A	2400	60	1666	90	1500
			47	FW	250	650	35	O	47	PC C	400	750	3600	4000	47	PC A	4160	60	4444	90	4000
			48	DB	400	750	75	O	52	PC C	400	750	3600	7500	51	PC A	4160	60	8333	90	7500
			55	BW	400	750	100	O	57	BB C	400	750	3600	7500	55	BB A	4160	60	8333	90	7500
			60	FW	400	750	105	O	60	PC C	400	750	3600	10000	60	PC A	13800	60	11111	90	10000
			63	BW	900	900	190	O	63	MV C	860	900	3600	20000	63	MV A	13800	60	25000	80	20000

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	BOILERS / CHAUDIERES COORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR FAB YEAR	STEAM PSIG	TEMP F	STEAM LB/HR 000 / VAPEUR VA-PEUR MLIVH	FUEL AND FIRING / COMB ET CHAUF	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES MFR FAB YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP F	RPM	MAX CONT KW	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX MFR FAB YEAR	TYPE	COOL-ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
			68 BW	900	900	190	O	68 MV C		875	900	3600	20000	68 MV A			60	13800	25000	80	20000
													70,500						83,887		70,500
													70,500						83,887		70,500
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD													70,500						83,887		70,500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE																					
BOWATERS MERSEY PAPER CO																					
BROOKLYN	44 03	64 42	29 CV	420	540	100	O	43 FC CP		375	540	3600	6000	29 GC A			60	2400	6462	80	5170
			68 BW	400	540	175	OW														
			68 BW	400	540	175	O														
													6,000						6,462		5,170
													6,000						6,462		5,170
DOMTAR CHEMICALS LTD																					
AMHERST	45 50	64 12	47 DB	225	550	15	CS	46 WC B		210	550	4506	700	46 EM A			60	600	875	80	700
			47 DB	225	550	15	CS														
			62 DB	225	580	25	O														
													700						875		700
													700						875		700
IMPERIAL OIL ENTERPRISES LTD																					
DARTMOUTH	44 40	63 34						65 CG B		600	700	5000	3750	65 CG A			60	13000	4685	80	3750
													3,750						4,685		3,750
													3,750						4,685		3,750
NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD																					
PORT HAWKESBURY	45 36	61 21	61 FW	875	860	200	OQ	61 WY C		850	880	3600	10000	61 WY A			60	13800	11765	85	1000
			61 BW	875	900	250	WO							71 SH A			60	13800	22500	80	1800
													10,000						34,265		28,00
													10,000						34,265		28,00
NS LIGHT & POWER CO LTD																					
LOWER WATER STREET	44 40	63 37	44 BF	600	800	110	OCP	44 PC C		600	800	3600	12500	44 PC A		4100	60		12500	80	1000
			51 BF	600	800	187	OCP	51 PC C		600	800	3600	20000	51 PC A		13200	60		23529	85	2000
			51 BF	600	800	187	OCP														
			53 BF	600	800	220	OCP	53 MV C		600	800	3600	20000	53 MV A		13200	60		23529	85	2000
			55 BF	600	800	300	OCP	55 MV C		600	800	3600	25000	55 MV A		13200	60		29412	85	2500
			57 BF	900	900	450	COY	57 EE C		900	900	3600	45000	57 EE H		13200	60		52941	85	4500

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	YEAR	MFR TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	MAX CONT RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
			58	BF	900	900	450	COY	59	EE C	900	900	3600	45000	59	EE H	13200	60	52941	85	45000	
TUFTS COVE	44 41	63 35												167,500						194,852		165,000
			65	BF	1850	1010	725	OCY	65	AE C	1800	1000	3600	100000	65	AE H	13800	60	117647	85	100000	
			72	BW	1825	1000	700	O	72	HP C	1800	1000	3600	105000	72	PC H	13800	60	117647	85	100000	
														205,000						235,294		200,000
NS POWER COMM														372,500						430,146		365,000
GLACE BAY	46 12	59 57																				
			32	CE	440	660	90	CP														
			32	CE	440	660	90	CP														
			51	FW	630	800	200	CP	51	PC C	600	750	3600	18750	51	PC A	6600	60	18750	80	15000	
			54	FW	630	800	200	CP	54	PC C	600	750	3600	18750	54	PC A	6600	60	18750	80	15000	
			56	FW	630	800	200	CP	56	PC C	600	750	3600	18750	56	PC A	6600	60	18750	80	15000	
			59	FW	630	800	200	CP	59	PC C	600	750	3600	18750	59	PC A	6600	60	18750	80	15000	
			66	BW	2020	1030	550	CY	66	SS B	1925	1025	3600	36000	66	SS A	13800	60	45000	80	36000	
			66	BW	2020	1030	550	CY														
														111,000						120,000		96,000
HARRISON LAKE	45 43	64 15																				
			31	FW	260	600	90	CP	26	BB C	250	600	3600	1500	26	BB A	2200	60	1875	80	1500	
									29	FC C	250	600	3600	4000	29	GE A	2200	60	5000	80	4000	
			39	BW	260	600	90	CP	31	EE C	250	600	3600	6000	31	EE A	2200	60	7500	80	6000	
			49	BW	600	815	175	CP	49	PC C	600	815	3600	15000	49	PC A	6900	60	18750	80	15000	
														26,500						33,125		26,500
POINT TUPPER	45 37	61 22																				
			69	BW	2100	1035	600	OY	69	SR B	1925	1025	3600	80750	69	SG A	13800	60	95000	85	80750	
			69	BW	2100	1035	600	OY														
														80,750						95,000		80,750
TRENTON	45 36	62 38																				
			51	BF	630	815	110	CP	51	PC C	600	800	3600	10000	51	PC A	13800	60	12500	80	10000	
			52	BF	630	815	110	CP	52	PC C	600	800	3600	10000	52	PC A	13800	60	12500	80	10000	
			55	CE	630	815	220	CP	55	PC C	600	800	3600	20000	55	PC A	13800	60	25000	80	20000	
			59	BF	630	815	220	CP	59	PC C	600	800	3600	20000	59	PC A	13800	60	25000	80	20000	
			69	BW	1950	1005	1050	COP	69	HP C	1800	1000	3600	150000	69	CW H	18000	60	176470	85	150000	
														210,000						251,470		210,000
SCOTT MARITIMES PULP LTD														428,250						499,595		413,250
ABERCROMBIE POINT	45 39	62 43																				
			67	BW	900	900	500	O	67	WC CD	850	880	3600	18750	67	EM A	13800	60	22059	85	18750	
			67	BW	900	860	350	Q														
														18,750						22,059		18,750
SYDNEY STEEL CORPORATION														18,750						22,059		18,750
SYDNEY	46 10	60 12																				
			37	BF	475	750	200	FKCP	19	CG C	160	500	3600	5000	19	CG A	6600	60	6250	80	5000S	
			61	BF	475	750	250	FKO	37	BB B	446	750	3600	8100	37	BB A	6600	60	9500	80	7600	
									43	PC C	450	750	3600	16000	43	PC A	6600	60	18823	85	16000	
														29,100						34,573		28,600
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE														29,100						34,573		28,600
														869,050						1,032,660		863,220

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	AN-NEE	FAB TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	MAX T/MN	KW CONT	AN-NEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			58	BF	900	900	450	COY	59	EE C	900	900	3600	45000	59	EE H	13200	60	52941	85	45000	
TUFTS COVE	44 41	63 35												167,500						194,852		165,000
			65	BF	1850	1010	725	OCY	65	AE C	1800	1000	3600	100000	65	AE H	13800	60	117647	85	100000	
			72	BW	1825	1000	700	O	72	HP C	1800	1000	3600	105000	72	PC H	13800	60	117647	85	100000	
														205,000						235,294		200,000
NS POWER COMM														372,500						430,146		365,000
GLACE BAY	46 12	59 57																				
			32	CE	440	660	90	CP														
			32	CE	440	660	90	CP														
			51	FW	630	800	200	CP	51	PC C	600	750	3600	18750	51	PC A	6600	60	18750	80	15000	
			54	FW	630	800	200	CP	54	PC C	600	750	3600	18750	54	PC A	6600	60	18750	80	15000	
			56	FW	630	800	200	CP	56	PC C	600	750	3600	18750	56	PC A	6600	60	18750	80	15000	
			59	FW	630	800	200	CP	59	PC C	600	750	3600	18750	59	PC A	6600	60	18750	80	15000	
			66	BW	2020	1030	550	CY	66	SS B	1925	1025	3600	36000	66	SS A	13800	60	45000	80	36000	
			66	BW	2020	1030	550	CY														
														111,000						120,000		96,000
HARRISON LAKE	45 43	64 15																				
			31	FW	260	600	90	CP	26	BB C	250	600	3600	1500	26	BB A	2200	60	1875	80	1500	
									29	FC C	250	600	3600	4000	29	GE A	2200	60	5000	80	4000	
			39	BW	260	600	90	CP	31	EE C	250	600	3600	6000	31	EE A	2200	60	7500	80	6000	
			49	BW	600	815	175	CP	49	PC C	600	815	3600	15000	49	PC A	6900	60	18750	80	15000	
														26,500						33,125		26,500
POINT TUPPER	45 37	61 22																				
			69	BW	2100	1035	600	OY	69	SR B	1925	1025	3600	80750	69	SG A	13800	60	95000	85	80750	
			69	BW	2100	1035	600	OY														
														80,750						95,000		80,750
TRENTON	45 36	62 38																				
			51	BF	630	815	110	CP	51	PC C	600	800	3600	10000	51	PC A	13800	60	12500	80	10000	
			52	BF	630	815	110	CP	52	PC C	600	800	3600	10000	52	PC A	13800	60	12500	80	10000	
			55	CE	630	815	220	CP	55	PC C	600	800	3600	20000	55	PC A	13800	60	25000	80	20000	
			59	BF	630	815	220	CP	59	PC C	600	800	3600	20000	59	PC A	13800	60	25000	80	20000	
			69	BW	1950	1005	1050	COP	69	HP C	1800	1000	3600	150000	69	CW H	18000	60	176470	85	150000	
														210,000						251,470		210,000
SCOTT MARITIMES PULP LTD														428,250						499,595		413,250
ABERCROMBIE POINT	45 39	62 43																				
			67	BW	900	900	500	O	67	WC CD	850	880	3600	18750	67	EM A	13800	60	22059	85	18750	
			67	BW	900	860	350	Q														
														18,750						22,059		18,750
SYDNEY STEEL CORPORATION														18,750						22,059		18,750
SYDNEY	46 10	60 12																				
			37	BF	475	750	200	FKCP	19	CG C	160	500	3600	5000	19	CG A	6600	60	6250	80	5000S	
			61	BF	475	750	250	FKO	37	BB B	446	750	3600	8100	37	BB A	6600	60	9500	80	7600	
									43	PC C	450	750	3600	16000	43	PC A	6600	60	18823	85	16000	
														29,100						34,573		28,600
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE														29,100						34,573		28,600
														869,050						1,032,660		863,220

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP	BOILERS FUEL LB/HR 000	BOILERS AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS YEAR	PRIME MOVERS TYPE	PRIME MOVERS THROTTLE PSIG	PRIME MOVERS THROTTLE TEMP	PRIME MOVERS MAX CONT RPM	MAIN GENERATORS MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS COOL -ANT	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																							
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	VA-PEUR F	COMB ET MLIVH	CHAUF	FAB	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																							
ATLANTIC SUGAR REFINERIES LTD																							
SAINT JOHN	45 16	66 03	48 BF	410	610	60	O		54 GE	150	550	5000	1000	54 GE A	4160	60	1250	80	1000				
			47 BF	410	610	60	O		62 GE	405	645	5000	2500	62 GE A	4160	60	3125	80	2500				
			54 CE	410	680	80	O																
													3,500				4,375		3,500				
													3,500				4,375		3,500				
CONSOLIDATED BATHURST LTD																							
BATHURST	47 36	65 39	37 CE	630	710	110	O		37 BB CB	600	700	3600	6000	37 BB A	2400	60	7500	80	6000				
			38 BW	170	375	50	O																
			45 BW	630	710	170	O		46 BB B	600	700	3600	7600	46 BB A	2400	60	8750	87	7612				
			58 BW	1275	875	150	QO		58 SG B	1250	875	3600	7000	58 SG A	2400	60	8750	80	7000				
													20,600				25,000		20,612				
													20,600				25,000		20,612				
FRASER COMPANIES LTD																							
ATHOLVILLE	47 59	66 43	47 FW	125	355	9	U		29 WY B	340	575	3600	1000	29 WY A	600	60	1250	80	1000				
			56 FW	625	710	150	O		29 WY B	340	575	3600	1000	29 WY A	600	60	1250	80	1000				
			56 FW	625	710	150	OW		29 WY C	340	575	3600	1000	29 WY A	600	60	1250	80	1000				
									47 WY P	340	575	3600	2000	47 WY A	600	60	2500	80	2000				
									56 BB B	600	700	3600	5000	56 BB A	6900	60	6250	80	5000				
													10,000				12,500		10,000				
EDMUNDSTON	47 22	68 20	46 CE	650	700	200	O		47 BB B	600	700	3600	3500	47 BB A	6900	60	4750	80	3800				
			46 CE	600	750	100	O		49 WY C	150	550	3600	3000	49 WY A	6900	60	3750	80	3000				
			47 FW	155	370	12	U		58 WY DC	1200	950	3600	12500	58 WY A	6900	60	15625	80	12500				
			58 CE	1200	950	250	O																
													19,000				24,125		19,300				
													29,000				36,625		29,300				
IRVING PULP & PAPER LTD																							
LANCASTER	45 15	66 06	55 CE	900	825	200	O																
			58 CE	900	825	200	O		56 GE B	850	825	3600	10000	56 GE A	6900	60	12500	80	10000				
			60 BW	900	825	115	OQ		60 GE B	850	825	3600	12000	60 GE A	6900	60	15625	80	12500				
													22,000				28,125		22,500				
													22,000				28,125		22,500				
MIRAMICHI TIMBER RESOURCES																							
NEWCASTLE	47 00	65 34	49 CE	625	730	70	WCP																
			49 CE	625	730	55	Q																

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT	MFR	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																							
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	FAB AN-NEE		VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE		TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG	FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
			66	CE	650	750	251	O	67	CG	E	600	750	3600	15625	67	CG	A	6900 60	22000	70	15625
															15,625					22,000		15,625
															15,625					22,000		15,625
NB ELECTRIC POWER COMM																							
CHATHAM	47	02 65 28																					
			48	FW	605	840	140	OCP	48	PC	C	600	825	3600	12500	48	PC	A	7000 60	15625	80	12500
			56	CE	875	900	210	OCP	56	BB	C	875	900	3600	20000	56	BB	H	13800 60	23529	85	20000
															32,500					39,154		32,500
COURTENAY BAY	45	16 66 01																					
			61	CE	1475	1000	460	O	61	EE	C	1450	1000	3600	50000	61	EE	H	13800 60	58825	85	50000
			64	BW	1275	955	210	O	65	BB	B	1250	950	3600	13365	65	BB	A	6900 60	15724	85	13365
			66	BW	1825	1005	700	O	66	BB	C	1800	1000	3600	100000	66	BB	H	13800 60	117647	85	100000
			67	BW	1825	1005	700	O	67	BB	C	1800	1000	3600	100000	67	BB	H	13800 60	117647	85	100000
															263,365					309,843		263,365
DALHOUSIE	48	04 66 24																					
			69	CE	1825	1005	700	O	69	BB	C	1800	1000	3600	100000	69	BB	H	13800 60	117647	85	100000
															100,000					117,647		100,000
DOCK STREET	45	16 66 03																					
			29	CE	450	700	90	O	29	BB	C	430	700	3600	6000	29	BB	A	4150 60	7500	80	6000
			47	FW	450	750	140	O	47	BB	C	430	750	3600	10000	47	BB	A	4150 60	11760	85	10000
															16,000					19,260		16,000
GRAND LAKE NO 1	46	04 66 00																					
			31	CE	448	660	75	CP															
			31	CE	448	660	75	CP															
			36	CE	448	660	100	CP	36	PC	C	430	660	3600	6250	36	PC	A	7000 60	7813	80	6250
			44	CE	448	700	100	CP	44	PC	C	430	700	3600	7500	44	PC	A	7000 60	9375	80	7500
															13,750					17,188		13,750
GRAND LAKE NO 2	46	04 66 01																					
			51	CE	450	675	150	CP	51	PC	C	430	675	3600	5000	51	PC	A	7000 60	6250	80	5000
									51	PC	C	430	675	3600	5000	51	PC	A	7000 60	6250	80	5000
			53	FW	605	840	200	CP	53	PC	C	600	825	3600	15000	53	PC	A	7000 60	18750	80	15000
			63	BF	1480	1005	500	CP	63	PC	C	1450	1000	3600	60000	63	PC	A	13800 60	70588	85	60000
															85,000					101,838		85,000
															510,615					604,930		510,615
NB INTERNATIONAL PAPER CO																							
DALHOUSIE	48	04 66 23																					
			30	BW	450	640	140	OW	30	GE	B	450	640	3600	6000	29	GE	A	6600 60	7500	80	6000
									30	AN	B	140	450	6600	800	30	AN	A	600 DC	800		800
									30	AN	B	140	450	6600	800	30	AN	A	600 DC	800		800
									30	AN	B	140	450	6000	750	30	AN	A	600 DC	750		750
			54	CE	500	660	220	O	30	AN	B	140	450	6000	750	30	AN	A	600 DC	750		750
			69	BW	500	680	330	O	37	FC	C	450	640	3600	8000	37	GE	A	6600 60	10000	80	8000
															17,100					20,600		17,100
															17,100					20,600		17,100
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK															618,440					741,655		619,252

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	MFR	YEAR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX																							
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE		VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE		TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	MAX CONT KW	FAB	AN-NEE	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
QUEBEC																							
ABITIBI STE ANNE PAPER CO LTD																							
BEAUPRE	47 03	70 53	27	VK	240	550	75	O	27	AT	B	225	550	6500	1300	27	HR	A	600	60	750	100	750
			27	VK	240	550	75	O															
			27	VK	240	550	75	OW															
																27	HR	A	540	DC	650		650
															1,300						1,400		1,400
															1,300						1,400		1,400
ANGLO-CANADIAN PULP & PAPER MILLS LTD																							
QUEBEC CITY	46 49	71 13	30	BW	400	550	100	O	31	WE	EB	385	460	3600	7500	31	WE	A	2300	60	7500	80	6000
			30	BW	400	550	100	O															
			58	BW	180	480	50	WO															
			58	BW	180	480	50	WO															
			60	CE	400	550	200	O															
			63	CE	400	550	200	O															
															7,500						7,500		6,000
															7,500						7,500		6,000
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																							
GENTILLY	46 20	72 18	70		755	514	3410	V	71	BB		735	511	3600	266000	71	BB	H	19000	60	296000	90	266000
															266,000						296,000		266,000
															266,000						296,000		266,000
CANADIAN INTERNATIONAL PAPER CO																							
GATINEAU MILLS	45 29	75 39	30	FW	200	440	125	O	27	GE	B	125	430	3600	945	27	GE	A	250	DC	750		750
			30	FW	200	440	125	O	27	GE	B	125	430	3600	945	27	GE	A	250	DC	750		750
			30	FW	200	440	125	O	27	GE	B	125	430	3600	945	27	GE	A	250	DC	750		750
			30	FW	200	440	125	O	60	BS	B	125	430	3600	945	27	GE	A	250	DC	750		750
			47	CE	1200	567	30	O															
			47	CE	200	425	200	O															
			53	CE	200	437	200	O															
			64	BW	500	470	70	OW															
															3,780						3,000		3,000
TROIS RIVIERES	46 21	72 33	25	BW	150	450	90	OW	25	GE	B	150	450	3600	500	22	GE	A	300	DC	500		500
			25	BW	150	450	90	O	25	GE	B	150	450	3600	500	22	GE	A	300	DC	500		500
															1,000						1,000		1,000
															4,780						4,000		4,000

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	MAX CONT RPM	KW	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	POWER FACTOR KVA	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																	
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	KW T/MN	MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG FAB	FREQ VOLTS	FACT PUISS KVA	KW
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																	
TRACY	46 01	73 10															
			64	CE	2075	1003	1150	O	64	PC C	1800	1000	3600	150000	64 PC H	16000 60	176470 85 150000
			65	CE	2075	1003	1150	O	65	PC C	1800	1000	3600	150000	65 PC H	16000 60	176470 85 150000
			67	CE	2075	1003	1150	O	67	PC C	1800	1000	3600	150000	67 PC H	16000 60	176470 85 150000
			68	PC	1850	1003	1150	O	68	PC C	1800	1000	3600	150000	68 PC H	16000 60	176470 85 150000
														600,000			705,880 600,000
DOMINION TEXTILE CO LTD														600,000			705,880 600,000
MAGOG	45 16	72 09															
			41	BW	240	600	30	O	39	AL B	215	600	6000	2000	38 MP A	2400 60	2500 80 2000
			48	BW	240	600	40	O	48	AL BC	215	600	6000	2000	48 MP A	2400 60	2500 80 2000
			48	BW	240	600	40	O									
			48	BW	240	600	40	O									
			63	BW	240	600	100	O									
			72	FW	240	600	20	O									
														4,000			5,000 4,000
GASPE COPPER MINES LTD														4,000			5,000 4,000
MURDOCHVILLE	48 58	65 31															
			55	CE	475	670	25	OX									
			55	CE	475	670	25	OX	55	BB C	450	650	3600	5400	55 BB A	2300 60	6750 80 5400
														5,400			6,750 5,400
GASPESIA PULP & PAPER CO LTD														5,400			6,750 5,400
CHANDLER	48 21	64 41															
			42	CE	600	710	70	O									
			42	CE	600	710	70	O	43	CW D	600	700	3600	4000	45 CW A	600 60	5000 80 4000
			58	CE	600	710	180	O	54	BB E	600	700	3600	6000	54 BB A	6600 60	7500 80 6000
			65	BW	600	710	200	O									
														10,000			12,500 10,000
NORANDA MINES LTD														10,000			12,500 10,000
NORANDA SMELTER	48 15	79 01															
			51	IJ	185	530	30	X	34	PC P	165	525	3750	2600	34 PC A	12000 25	2890 90 2600
			51	IJ	185	530	30	X	40	PC C	165	525	3750	3000	40 PC A	12000 25	3333 90 3000
			52	IJ	185	530	30	X	57	GE P	165	525	5100	4600	57 GE A	12000 25	5000 90 4500
			52	IJ	185	530	30	X									
			54	IJ	185	530	30	X									
			56	IJ	185	530	30	X									
														10,200			11,223 10,100
														10,200			11,223 10,100

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	GENERATORS YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX																					
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	**COORDONNEES LAT**	**LONG**	**CHAUDIERES FAB ANNEE**	**VAPEUR PSIG**	**VAPEUR F**	**VA-PEUR MLIVH**	**COMB ET CHAUF**	**FAB ANNEE**	**TYPE**	**SOUPAPE PSIG**	**F**	**T/MN**	**KW MAX CONT**	**ANNEE**	**FAB**	**REFRIG**	**VOLTS**	**FREQ**	**KVA**	**FACT PUISS**	**KW**
THE PRICE COMPANY LIMITED																					
KENOGAMI	48 25	71 15	41 FW	611	700	80	D														
			41 FW	611	700	80	D														
			67 CE	611	700	300	D	68 SH B		611	700	3600	14750	68 SH A			6600	60	16390	90	14750
													14,750						16,390		14,750
													14,750						16,390		14,750
REDPATH SUGARS LTD,,MONTREAL																					
MONTREAL	45 31	73 34	40 BW	305	550	90	GO	25 GS		300	470	3600	•• 25 LD A				600	60	1250	80	1000
			60 CE	315	575	120	GO	25 GS		300	470	3600	•• 25 LD A				600	60	1250	80	1000
			61 CE	315	575	120	GO	47 WP		300	470	3600	•• 47 EU A				600	60	1875	80	1500
																			4,375		3,500
																			4,375		3,500
THURSO PULP AND PAPER CO																					
THURSO	45 36	75 15	57 CE	450	710	200	D	57 DL CD		425	710	3600	7500	57 EM A			4160	60	8333	90	7500
			57 CE	450	700	102	Q														
			62 FW	450	700	90	D														
													7,500						8,333		7,500
													7,500						8,333		7,500
QUEBEC TOTAL													931,430						1,079,351		932,650
ONTARIO																					
ABITIBI PAPER COMPANY																					
THUNDER BAY	48 22	89 13	62 BW	360	650	100	CGW	27 GE DC		350	685	3600	3125	27 GE A			600	60	3275	80	2620
			67 BW	360	650	100	CGW														
			49 BF	360	700	85	WGCS														
													3,125						3,275		2,620
													3,125						3,275		2,620
ALGOMA STEEL CORP LTD																					
PORT COLBORNE	42 53	79 14	40 FW	275	550	50	FO	40 WC C		250	550	3600	750	40 GE A			250	DC	750		750
			40 FW	275	550	50	FO														
			54 FW	275	550	100	FO														
													750						750		750
SAULT STE MARIE	46 31	84 20	42 FW	400	446	135	FKO	42 WY B		400	446	3600	625	42 WY A			575	60	781	80	625
			42 FW	400	720	135	FKOG	42 WY B		400	446	3600	625	42 WY A			575	60	781	80	625
			43 FW	400	720	135	FKOG														
			58 FW	400	750	175	FOG	63 CW C		600	800	3600	12500	63 CW A			11000	60	15625	80	12500

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM Lb/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE TYPE	PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	COOL -ANT	YEAR	MFR	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																					
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	SOUPAPE TYPE	PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG	FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW	
			63 BW	600	780	250	FKO	63 CW C		600	800	3600	12500	63 CW A	11000	60	15625	80	12500		
													26,250				32,812		26,250		
ALLIED CHEMICAL LTD													27,000				33,562		27,000		
AMHERSTBURG	42	06 83 06																			
			38 BF	450	625	60	O														
			40 BF	450	625	60	O														
			48 BF	435	700	60	O	48 GE B		185	470	3600	2500	48 GE A	4800	60	3125	80	2500		
			57 BF	435	700	60	O														
			57 BF	435	700	60	O	57 GE B		400	625	3600	3750	57 GE A	4800	60	4690	80	3750		
			65 BF	450	650	120	O	66 GE B		400	625	3600	4700	66 GE A	4800	60	5875	80	4700		
			71 CE	435	700	120	O														
													10,950				13,690		10,950		
AMERICAN CAN OF CANADA LTD													10,950				13,690		10,950		
MARATHON	48	40 86 25																			
			46 CE	625	700	115	CP	46 WY C		600	700	3600	7500	46 WY A	6900	60	9375	80	7500		
			46 CE	675	700	115	CP	48 GE C		600	750	3600	4000	48 GE A	6900	60	5000	80	4000		
			52 CE	675	700	115	O	48 GE B		600	750	3600	4000	48 GE A	6900	60	5000	80	4000		
			46 BW	675	700	70	Q														
			46 BW	675	700	70	Q														
			54 CE	675	700	94	Q														
													15,500				19,375		15,500		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD													15,500				19,375		15,500		
DOUGLAS POINT	44	25 81 33																			
			67 MW	586	484	2560	V	67 AE C		565	482	1800	220000	67 AE H	18000	60	244444	90	220000		
			67 MW	586	484	2560	V														
			67 MW	586	484	2560	V														
			67 MW	586	484	2560	V														
			67 MW	586	484	2560	V														
			67 MW	586	484	2560	V														
			67 MW	586	484	2560	V														
			67 MW	586	484	2560	V														
													220,000				244,444		220,000		
CANADA STARCH CO LTD													220,000				244,444		220,000		
CARDINAL	44	47 75 23																			
			52 BW	205	390	100	OG	BM B		155	368	360	320	CG A	550	60	400	80	320		
			64 FW	205	390	55	OG	BM B		155	368	360	320	WY A	220	60	625	80	500		
			70 FW	205	390	100	OG	BM B		155	368	360	320	WY A	550	60	400	80	320		
								BM B		155	368	360	320	CG A	550	60	400	80	320		
													1,280				1,825		1,460		
CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD													1,280				1,825		1,460		
PETERBOROUGH	44	18 78 19																			
			41 CE	400	600	100	OG	31 GE CB		385	600	3600	2000	31 GE A	6600	60	2500	80	2000		
			42 CE	400	600	100	OG														

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	BOILERS / CHAUDIERES COORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR / FAB	YEAR / ANNEE	STEAM / VAPEUR PSIG	STEAM TEMP F	FUEL AND FIRING / COMB ET CHAUF	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES MFR / FAB	YEAR / ANNEE	THROTTLE / SOUPAPE PSIG	TEMP F	RPM / T/MN	MAX CONT KW / KW MAX CONT	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX MFR / FAB	YEAR / ANNEE	COOL-ANT / REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
			53 CE		400	700	60 OG														
													2,000						2,500		2,000
													2,000						2,500		2,000
CONTINENTAL CAN CO																					
TORONTO MILL	43 39	79 24	28 BW		300	545	70 GO	37 MT C		265	540	3600	2500	37 CZ A			600	60	3125	80	2500
													2,500						3,125		2,500
													2,500						3,125		2,500
DRYDEN PAPER CO LTD																					
DRYDEN	49 47	92 49	54 CE		600	750	112 G	52 WM		250	570	5110	750								
			57 BW		600	750	150 G	55 BB EB		600	750	3600	6000	54 BB A			4160	60	6666	90	6000
													6,750						6,666		6,000
													6,750						6,666		6,000
E.B. EDDY CO																					
OTTAWA	45 25	75 42	33 DB		165	373	15 E	23 FC		160	460	3600	2500	23 GC A			2400	60	2500	100	2500
			44 FW		165	480	70 CP														
			44 FW		165	480	70 CP														
			56 FW		165	480	100 CP														
													2,500						2,500		2,500
													2,500						2,500		2,500
EDDY FOREST PRODUCTS LTD																					
ESPANOLA	46 15	81 46	46 CE		252	460	90 Q														
			46 CE		252	460	100 CP														
			50 CE		252	460	100 CP	51 GE B		250	460	3189	2000	59 GE A			2300	60	2500	80	2000
			58 CE		725	460	160 Q														
													2,000						2,500		2,000
													2,000						2,500		2,000
FORD MOTOR CO																					
WINDSOR	42 18	83 01	35 CE		825	800	150 CPO														
			36 CE		825	800	150 CPO	37 PC C		800	800	3600	4000	37 PC A			13800	60	5000	80	4000
			38 CE		825	800	150 CPO	40 BT CP		800	800	3600	25000	40 BT A			13800	60	31250	80	25000
			39 CE		825	800	150 CPO	53 BT CP		800	800	3600	25000	53 BT H			13800	60	31250	80	25000
			52 CE		825	800	200 CPO														
													54,000						67,500		54,000
													54,000						67,500		54,000

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP	BOILERS STEAM LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR YEAR	PRIME MOVERS THROTTLE PSIG	PRIME MOVERS THROTTLE TEMP	PRIME MOVERS RPM	MAIN GENERATORS MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS COOL -ANT	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																				
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
GOODYEAR TIRE & RUBBER CO																				
NEW TORONTO	43 36	79 31																		
			39 BW	650	750	90	OG	40 PC CP	650	700	5700	2500	52 WY A	2200	60	3125	80	2500		
			53 BW	650	750	100	OG													
			64 BW	650	750	100	OG													
												2,500						3,125		2,500
GREAT LAKES PAPER CO LTD												2,500						3,125		2,500
FORT WILLIAM	48 23	89 15																		
			47 CE	450	650	100	CG	28 GE B	425	625	3600	4000	28 GE A	4000	60	5000	80	4000		
			55 CE	850	900	200	CG	28 GE DC	425	625	3600	5000	28 GE A	4000	60	6250	80	5000		
			56 CE	850	900	200	CG	63 SS EB	850	900	3600	17200	63 SS A	4160	60	19000	90	17100		
			65 CE	850	900	300	CGW													
			66 CE	850	900	200	CG													
			66 CE	850	900	288	Q													
												26,200						30,250		26,100
HYDRO-ELECTRIC POWER COMMISSION OF ONTARIO												26,200						30,250		26,100
J CLARK KEITH	42 17	83 06																		
			51 BF	875	900	650	CP	51 EE C	850	900	3600	66000	51 EE H	13800	60	77500	85	66000		
			52 BF	875	900	650	CP	52 EE C	850	900	3600	66000	52 EE H	13800	60	77500	85	66000		
			53 BF	875	900	650	CP	53 EE C	850	900	3600	66000	53 EE H	13800	60	77500	85	66000		
			53 BF	875	900	650	CP	53 EE C	850	900	3600	66000	53 EE H	13800	60	77500	85	66000		
												264,000						310,000		264,000
LAKEVIEW	43 34	79 33																		
			61 BF	2450	1000	2000	CP	61 PC C	2350	1000	3600	300000	61 PC H	16000	60	352942	85	300000		
			62 BF	2450	1000	2000	CP	62 PC C	2350	1000	3600	300000	62 PC H	16000	60	352942	85	300000		
			64 CE	2450	1000	2000	CP	64 AE C	2350	1000	3600	300000	64 AX H	18000	60	352942	85	300000		
			65 CE	2450	1000	2000	CP	65 AE C	2350	1000	3600	300000	65 AX H	16000	60	352942	85	300000		
			66 BW	2450	1000	2000	CP	66 AE C	2350	1000	3600	300000	66 AX H	18000	60	352942	85	300000		
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 AE C	2350	1000	3600	300000	68 AX H	18000	60	352941	85	300000		
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 HP C	2350	1000	1800	300000	68 PC H	18000	60	352941	85	300000		
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 HP C	2350	1000	1800	300000	68 PC H	18000	60	352941	85	300000		
												2,400,000						2,823,533		2,400,000
LAMBTON	42 48	82 26																		
			69 CE	2450	1000	3600	CP	69 CG C	2350	1000	3600	500000	69 CG H	24000	60	555555	90	500000		
			69 CE	2450	1000	3600	CP	69 CG C	2350	1000	3600	500000	69 CG H	24000	60	555555	90	500000		
			70 CE	2450	1000	3600	CP	70 CG C	2350	1000	3600	500000	70 CG H	24000	60	555555	90	500000		
			70 CE	2450	1000	3600	CP	70 CG C	2350	1000	3600	500000	70 CG H	24000	60	555555	90	500000		
												2,000,000						2,222,220		2,000,000
NANTICOKE	43 34	79 33																		
			72 BW	2450	1000	3600	CP	72 HP C	2350	1000	3600	500000	72 PC H	22000	60	588235	85	500000		
												500,000						588,235		500,000
PICKERING	43 50	79 02																		
			71 BW	579	485	6460	V	71 PC	570	484	1800	540000	71 PC H	24000	60	635294	85	540000		
			71 BW	579	485	6460	V	71 PC	570	484	1800	540000	71 PC H	24000	60	635294	85	540000		
			72 BW	579	485	6460	V	72 PC	570	484	1800	540000	72 PC H	24000	60	635294	85	540000		
												1,620,000						1,905,882		1,620,000
RICHARD L HEARN	43 39	79 20																		
			51 BF	875	900	850	G	51 PC C	875	900	1800	100000	51 PC H	13800	60	115000	87	100000		
			52 BF	875	900	850	G	52 PC C	875	900	1800	100000	52 PC H	13800	60	115000	87	100000		

STEAM

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP	BOILERS FUEL LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS YEAR	PRIME MOVERS TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	MAX CONT RPM	MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS COOL-ANT	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	FAB	ANNEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VAPEUR MLIVH	COMBUSTIBLE CHAUF	FAB	ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	MAX CONT KW	ANNEE	FAB	REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			52	BF	875	900	850	G	52	PC	C	875	900	1800	100000	52	PC	H	13800	60	121000	83	100000
			53	BF	875	900	850	G	52	PC	C	875	900	1800	100000	53	PC	H	13800	60	115000	87	100000
			59	BF	1900	1000	1350	CGPF	59	PC	C	1800	1000	3600	200000	59	PC	H	13800	60	235294	85	200000
			60	CE	1900	1000	1350	CGPF	60	PC	C	1800	1000	3600	200000	60	PC	H	13800	60	235294	85	200000
			60	CE	1900	1000	1350	CGPF	60	PC	C	1800	1000	3600	200000	60	PC	H	13800	60	235294	85	200000
			61	BF	1900	1000	1350	CGPF	61	PC	C	1800	1000	3600	200000	61	PC	H	13800	60	235294	85	200000
															1,200,000						1,407,176		1,200,000
ROLPHTON	46 11	77 40	62	BF	425	450	300	V	62	AE	C	400	450	3600	22000	62	AE	A	13800	60	23530	85	20000
															22,000						23,530		20,000
THUNDER BAY	48 22	89 13	62	FW	1550	1000	850	CP	62	EE	C	1450	1000	3600	100000	62	EE	H	13800	60	111111	90	100000
															100,000						111,111		100,000
															8,106,000						9,391,687		8,104,000
NORTHERN CANADA POWER COMM																							
MOOSE FACTORY	51 16	80 37	IJ		125	353	11	CS	WM	B		125	353	1800	100	EE	A		575	60	125	80	100
			IJ		125	353	11	CS	WM	B		125	353	1800	100	EE	A		575	60	125	80	100
			IJ		125	353	11	CS															
															200						250		200
															200						250		200
ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD																							
FORT FRANCES	48 37	93 24	30	BW	385	590	35	CS	27	BB	B	385	595	3600	3000	27	BB	A	6900	60	3750	80	3000
			30	BW	385	590	50	G															
			47	BW	385	590	85	G															
			53	FW	385	590	100	G															
			71	FW	175		180	G															
			71	BW	875	825	285	Q&G															
															3,000						3,750		3,000
															3,000						3,750		3,000
ONTARIO PAPER CO LTD																							
THOROLD	43 07	79 12	36	FW	422	660	150	CPG	37	GE	PB	420	670	4994	4000	37	CG	A	11000	25	5000	80	4000
			36	FW	422	660	150	CPG	37	GE	PB	420	670	4994	4000	37	CG	A	11000	25	5000	80	4000
			37	FW	422	660	150	CPG															
			48	FW	422	660	150	CPG															
			72	FW	425	660	150	OG															
															8,000						10,000		8,000
															8,000						10,000		8,000
POLYMER CORPORATION LTD																							
SARNIA	42 58	82 23	43	BW	420	620	300	OG	43	CW	C	200	500	1800	10000	43	WY	A	6600	60	12500	80	10000
			43	BW	420	620	300	OG	43	CW	P	400	650	3600	4000	43		A	6600	60	5000	80	4000
			43	BW	420	620	300	OG	48	CW	P	400	750	3600	6000	48	WY	A	13800	60	7143	70	5000
			43	BW	420	620	300	OG															
			43	BW	420	620	300	OG															
			53	CE	420	750	450	OG	56	CG	B	600	750	3600	15625	56	GE	A	13800	60	15625	85	13281
															35,625						40,268		32,281
															35,625						40,268		32,281

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR			X BOILERS / CHAUDIERES						X PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES						X MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX						X
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR / FAB YEAR / AN-NEE	STEAM / VAPEUR PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000 / VA-PEUR MLIVH	FUEL AND FIRING / COMB ET CHAUF	MFR / FAB YEAR / AN-NEE	TYPE	THROTTLE PSIG / SOUPAPE PSIG	TEMP F	RPM / T/MN	MAX CONT KW / KW MAX CONT	YEAR / AN-NEE	TYPE / MFR / FAB	COOL-ANT / RE-FRIG	FREQ / VOLTS	POWER FACTOR / FACT / KVA	KW / PUISS / KW	
REDPATH SUGARS LTD																				
TORONTO	43 40	79 23																		
			59 BW	625	750	100	GO	59 CG	B	625	750	3600	2500	59 CG	A		600 60	3125	80	2500
													2,500					3,125		2,500
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD													2,500					3,125		2,500
KAPUSKASING MILL	49 25	82 26																		
			71 BW	260	560	175	CPGW	28 AL	B	200	488	6500	650	28 HR	A		540 DC	650		650
			28 CV	260	560	100	CPG	28 AL	B	200	488	6500	650	28 HR	A		540 DC	650		650S
			28 CV	260	560	100	CPG	45 GE	C	200	560	1800	12500	45 GE	A		6600 60	15630	80	12500
			28 CV	260	560	85	CPW													
			52 CE	260	560	125	CPGW	58 PC	B	260	560	3600	9100	58 PC	A		6600 60	10706	85	9100
			60 BW	260	560	205	CPGW													
			64 BW	260	560	64	G													
													22,900					27,636		22,900
STEEL CO OF CANADA LTD													22,900					27,636		22,900
HAMILTON	43 14	79 51																		
			48 CE	450	750	125	FOKG													
			48 CE	450	750	125	FOKG													
			48 CE	450	750	125	FOKG													
			48 CE	450	750	125	FOKG	48 MT	B	450	750	3600	4000	48 CG	A		6900 25	5000	80	4000
			56 CE	450	750	125	FOKG	59 GE	C	160	450	1500	6000	59 GE	A		6600 25	6000	100	6000
													10,000					11,000		10,000
STRATHCONA PAPER CO LTD													10,000					11,000		10,000
STRATHCONA	44 19	76 57																		
			52 BW	415	490	60	O	55 SG	B	400	620	3600	2000	55 SG	A		575 60	2000	80	1655
			68 BW	700	640	100	OG	55 SG	B	400	620	3600	2000	55 SG	A		575 60	2000	80	1655
													4,000					4,000		3,310
TORONTO CARPET MANUFACTURING CO													4,000					4,000		3,310
TORONTO	43 39	79 23																		
			60 BF	165	373	150	OG	53 SE	B	165	380	360	300	53 EU	A		550 60	375	80	300
			65 BF	165	373															
			48 ED	130	355	25	CS	48 BM	B	125	350	365	300	48 BM	A		550 60	375	80	300
													600					750		600
ONTARIO TOTAL													600					750		600
													8,569,130					9,926,803		8,561,921

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	X BOILERS / CHAUDIERES							X PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES								X MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX								X
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR FAB ANNEE	STEAM VAPEUR PSIG	F	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR FAB ANNEE	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP F	MAX CONT RPM	KW T/MN	YEAR	TYPE	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW			
MANITOBA																								
MANITOBA HYDRO																								
BRANDON	49 50	99 53	57	CE	625	825	325	CPGO	57	MV	C	600	825	3600	33000	57	MV	H	13800	60	38800	85	33000	
			58	CE	625	825	325	CPGO	58	MV	C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800	60	38800	85	33000	
			58	CE	625	825	325	CPGO	58	MV	C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800	60	38800	85	33000	
			58	CE	625	825	325	CPGO	58	MV	C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800	60	38800	85	33000	
			70	BW	1325	950	875	CPGO	70	BB	C	1250	950	3600	105000	70	BB	H	13800	60	117650	90	105000	
															237,000						272,850		237,000	
SELKIRK	50 09	96 52	60	BW	875	915	600	CPO	60	PC	C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800	60	77600	85	66000	
			60	BW	875	915	600	CPO	60	PC	C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800	60	77600	85	66000	
															132,000						155,200		132,000	
															369,000						428,050		369,000	
MANITOBA SUGAR CO LTD																								
FORT GARRY	50 07	96 56	40	FW	300	614	45	GO																
			40	FW	300	614	45	GO	40	EL	B	280	614	3600	1500	40	EL	A	550	60	1875	80	1500	
			52	FW	300	614	50	GO	53	BB	B	280	614	3600	2500	53	BB	A	550	60	3125	80	2500	
															4,000						5,000		4,000	
															4,000						5,000		4,000	
WINNIPEG CITY OF																								
AMY STREET	49 53	97 09	24	IJ	250	550	70	CP	24	HW	C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500	60	6250	80	5000	
			24	IJ	250	550	70	CP	24	HW	C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500	60	6250	80	5000	
			24	IJ	250	550	70	CP																
			30	IJ	250	550	70	CP																
			50	BW	250	600	125	CS																
			52	BW	400	750	165	CP	52	BB	C	400	750	3600	15000	52	BB	A	12600	60	17650	85	15000	
			53	BW	400	750	280	CP	54	BB	C	400	750	3600	25000	54	BB	A	12600	60	29400	85	25000	
			57	BW	250	600	125	CS																
															50,000						59,550		50,000	
															50,000						59,550		50,000	
MANITOBA TOTAL															423,000						492,600		423,000	
SASKATCHEWAN																								
DOMTAR CHEMICALS CO LTD																								
UNITY	52 27	109 10	48	FW	220	520	20	GO																
			48	FW	220	520	20	GO	48	WM		220	510	4053	1000	48	EE	A	600	60	1250	80	100	

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE TYPE	PSIG	TEMP	MAX CONT RPM	KW	YEAR	COOL -ANT	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																					
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	VAPEUR PSIG	VA-PEUR F	COMB ET MLIVH	CHAUF	FAB AN-NEE	SOUPAPE TYPE	PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			69	CV	220	520	60	GO													
													1,000						1,250	1,000	
HUDSONS BAY MINING & SMELTING CO LTD													1,000						1,250	1,000	
FLIN FLON	54 46 101 53																				
			30	BF	250	575	22	X													
			30	BF	250	575	22	X	30	GE	C	200	550 3600	1000	30	GE	A	2300	60	1250	80 1000
			51	BW	450	750	46	XO	51	GE	C	400	725 3600	6000	51	GE	A	6900	60	7500	80 6000
			51	BW	450	750	46	XO													
			67	BF	200	450	90	O													
													7,000						8,750	7,000	
SASKATCHEWAN POWER CORP													7,000						8,750	7,000	
A.L. COLE	52 07 106 38																				
			28	BW	400	735	85	CS													
			29	BW	400	735	85	OG	29	PC	C	400	735 3600	10000	29	PC	A	13200	60	12500	80 10000
			39	BW	400	800	140	CS	47	PC	C	400	800 3600	15000	47	PC	A	13800	60	18750	80 15000
			50	BW	400	800	180	CS	53	PC	C	400	800 3600	25000	53	PC	A	13800	60	31250	80 25000
			54	BW	400	800	225	CSOG	54	PC	C	400	800 3600	25000	54	PC	A	13800	60	31250	80 25000
			55	FW	415	800	300	OG													
			57	CE	865	910	330	CPOG	57	PC	C	865	910 3600	33000	57	PC	H	14400	60	37500	80 30000
													108,000						131,250	105,000	
BOUNDARY DAM	49 08 102 59																				
			59	BW	875	915	600	CGP	59	PC	C	875	910 3600	66000	59	PC	H	14400	60	77647	85 66000
			60	CE	875	915	600	CGP	60	PC	C	875	910 3600	66000	60	PC	H	14400	60	77647	85 66000
			69	CE	1900	1005	1050	CGP	69	CG	C	1800	1000 3600	150000	69	CG	H	16000	60	166667	90 150000
			70	CE	1900	1005	1050	CGP	70	CG	C	1800	1000 3600	150000	70	CG	H	16000	60	166667	90 150000
													432,000						488,628	432,000	
ESTEVAN	49 08 102 59																				
			48	CE	420	680	80	CS	48	GE	C	420	750 3600	5000	48	GE	A	2300	60	5000	100 5000
			50	CE	420	680	100	CS	50	PC	C	420	750 3600	15000	50	PC	A	13800	60	16667	90 15000
			53	FW	420	720	200	CS	53	PC	C	420	750 3600	20000	53	PC	A	13800	60	22222	90 20000
			57	FW	420	720	225	CS	57	MV	C	420	750 3600	30000	57	MV	A	14400	60	37500	80 30000
			57	FW	420	720	225	CSG													
													70,000						81,389	70,000	
QUEEN ELIZABETH	52 07 106 38																				
			58	FW	875	915	600	CPOG	58	BB	C	875	910 3600	66000	58	BB	H	14400	60	93750	80 75000
			59	FW	875	915	600	CPOG	59	EE	C	875	910 3600	66000	59	EE	H	14400	60	82500	80 66000
			72	BW	1300	960	850	OG	72	HI	C	1250	950 3600	100000	72	HI	H	13800	60	111110	90 100000
													232,000						287,360	241,000	
REGINA	50 25 104 39																				
			45	FW	425	825	100	OG													
			48	FW	425	825	100	OG	37	PC	C	400	800 3600	15000	37	PC	A	14400	60	18750	80 15000
			52	FW	425	825	165	OG	49	PC	C	400	800 3600	20000	49	PC	A	14400	60	25000	80 20000
			55	BF	425	825	300	OG	55	PC	C	400	800 3600	30000	55	PC	A	14400	60	37500	80 30000
			63	BF	425	825	300	OG													
													65,000						81,250	65,000	
SASKATCHEWAN TOTAL													907,000						1,069,877	913,000	
													915,000						1,079,877	921,000	

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	MAX CONT RPM	KW	MAIN GENERATORS MFR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
ALBERTA																				
ALBERTA D.P.W.																				
BAKER SANATORIUM	51 03	114 05	20	LE	125	360	5	G	52	BM B	150	366	600	125	52	GE A	550	60	156 80	125
			20	LE	125	360	5	G	54	BM B	150	366	514	168	54	GE A	4160	60	210 80	168
			41	IJ	150	366	12	G												
			54	IJ	150	366	18	G												
														293					366	293
CLARESHOLM-HOSPITAL	50 02	113 35	60	FW	180	380	10	G												
			60	FW	180	380	10	G	60	GE B	175	378	5500	400	60	CG A	2400	60	500 80	400
			69	TI	180	380	24	G												
														400					500	400
DEERHOME	52 16	113 48	54	FW	125	353	15	G												
			54	FW	125	353	15	G												
			60	FW	125	353	15	G	65	BM B	125	353	600	125	65	CP A	4160	60	156 80	125
			67	BW	125	353	30	G												
														125					156	125
EDMONTON-HOSPITAL	53 33	113 28	40	BW	150	366	15	G	29	BM B	150	366	400	200	29	CG A	2300	60	250 80	200
			46	BW	150	366	25	G	32	SE B	150	366	327	600	32	EV A	2300	60	750 80	600
			61	BW	150	366	30	G	27	BM B	150	366	300	500	27	CW A	2300	60	625 80	500
			69	BW	450	675	50	G												
									70	EW P	410	660	1200	2500	71	BB A	4160	60	3125 80	2500
														3,800					4,750	3,800
EDMONTON	53 33	113 28	50	FW	185	382	30	G	53	SE B	175	378	327	800	53	CG A	2400	60	1000 80	800
			51	FW	185	382	30	G	59	BM B	185	382	8000	800	59	MP A	2400	60	1000 80	800
			54	FW	185	382	30	G	46	BM B	175	378	360	500	65	LD A	2400	60	625 80	500
														2,100					2,625	2,100
FOOTHILLS HOSPITAL	51 03	114 05	72	TI	500	750	150	G		SH B	475	750	3600	5600	66	WY A	13200	60	1250 80	1000
			72	BW	500	750	125	G		WY B	250	405	5000	1000	66	WY A	13200	60	1250 80	1000
			72	BW	250	405	50	G		WY B	250	405	5000	1000	71	AA A	13200	60	7500 80	6000
			72	BW	250	405	50	G												
														7,600					10,000	8,000
FT SASKATCHEWAN	53 43	113 13	50	FW	150	366	10	G	48	BM B	150	366	600	80	54	GE A	2400	60	100 80	80
			51	FW	150	366	10	G	62	BM B	150	366	514	168	62	EC A	2400	60	210 80	168
			54	FW	150	366	15	G												
														248					310	248
INST OF TECH	51 03	114 05	21	GO	185	388	10	G												
			21	GO	185	388	10	G												
			56	FW	185	388	30	G	59	BM B	185	378	8000	600	59	MP A	4150	60	750 80	600
			67	BW	185	375	70	G												
			67	BW	185	375	70	G												
														600					750	600
LETHBRIDGE-GAOL	49 42	112 50	53	IJ	150	366	5	G												
			40	VJ	150	366	5	G	56	BM B	150	366	514	80	56	GE A	2300	60	100 80	8
			61	FW	150	366	15	G	57	BM B	150	366	514	120	57	SG A	2300	60	150 80	12
														200					250	20
PONOKA-HOSPITAL	52 42	113 35	50	FW	200	388	30	G	51	BM B	195	386	400	200	51	SG A	2300	60	250 80	20
			51	FW	200	388	30	G	61	BB B	195	386	9750	600	61	BB A	2300	60	750 80	60

STEAM

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX AN- NEE	FAB	RE- FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			54 FW	200	388	30	G	61 BB	B	195	386	9750	600	61 BB	A		2300	60	750	80	600
													1,400						1,750		1,400
RED DEER-HOSPITAL	52 16	113 48																			
			49 VX	150	366	5	G	51 BM	B	150	366	514	100	51 CG	A		2300	60	125	80	100
			53 FW	150	366	10	G	55 BM	B	150	366	400	250	55 MP	A		2300	60	312	80	250
			57 FW	150	366	24	G	63 WY	B	150	366	6020	400	63 WY	A		2300	60	500	80	400
			67 FW	160	370	35	G														
													750						937		750
SOUTH POWER PLANT	53 33	113 28																			
			58 SP		260	10	XG														
			60 JT	425	715	150	G														
			60 JT	425	715	150	G	63 CW	B	425	750	6000	5000	63 CW	A		4160	60	6250	80	5000
			68 BW	425	715	250	G														
													5,000						6,250		5,000
													22,516						28,644		22,916
ALBERTA POWER LTD.																					
BATTLE RIVER	52 35	112 04																			
			56 CE	600	825	380	PF	56 BB	C	600	825	3600	30000	56 BB	A		14400	60	35300	85	30000
			64 CE	600	825	380	PF	64 BB	C	600	825	3600	32000	64 BB	A		14400	60	35300	90	32000
			69 CE	2150	1005	1065	PF	69 GE		1800	1005	3600	150000	69 GE	H		16000	60	176500	85	150000
													212,000						247,100		212,000
DRUMHELLER	51 28	112 42																			
			48 GE	450	750	100	PC	48 PC	C	450	750	3600	7500	48 PC	A		14400	60	9375	80	7500
			52 GE	450	750	100	PC	52 PC	C	450	750	3600	7500	52 PC	A		14400	60	9375	80	7500
													15,000						18,750		15,000
VERMILION	53 22	110 51																			
			48 GE	475	500	40	G	48 GE	C	400	275	3600	2000	GE	A		2300	60	2250	90	2000
			48 GE	475	500	40	G	48 GE	C	400	275	3600	2000	GE	A		2300	60	2250	90	2000
			48 GE	475	500	40	G	48 GE	C	400	275	3600	2000	GE	A		2300	60	2250	90	2000
			48 GE	475	500	40	G	48 GE	C	400	275	3600	2000	GE	A		2300	60	2250	90	2000
													8,000						9,000		8,000
													235,000						274,850		235,000
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																					
EAST CROSSFIELD	51 26	114 01																			
			68 TI	300	420	70	G	68	B	60	306	3650	450	70 EM	A		440	60	375	80	300
			68 TI	300	420	145	G	68	B	60	306	3650	450	70 EM	A		440	60	375	80	300
			68 TI	300	220	70	G														
			68 TI	300	220	145	G														
													900						750		600
													900						750		600
BUILDING PRODUCTS OF CANADA LTD																					
EDMONTON	53 33	113 28																			
			54 WW	600	760	35	G	54 CG	B	600	760	4900	1000	54 CG	A		440	60	1250	80	1000
													1,000						1,250		1,000
													1,000						1,250		1,000

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	X BOILERS / CHAUDIERES						X PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES							X MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX					
	CO ORDINATES / COORDONNEES		MFR / FAB	STEAM / VAPEUR		STEAM FUEL AND FIRING / LB/HR 000 / VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	MFR / FAB	THROTTLE / SOUPAPE		MAX CONT / KW MAX		YEAR / AN-NEE	COOL-ANT / RE-FRIG	FREQ		POWER FACTOR / FACT PUISS	
	LAT	LONG	YEAR / AN-NEE	PSIG	TEMP F			YEAR / AN-NEE	TYPE	PSIG	F	T/MN	CONT		MFR / FAB	VOLTS	KVA	KW
CALGARY POWER LTD																			
SUNDANCE	53	31 114 33	70	CE	2450	1005 2050 CPF		70	EE C	2350	1000	3600	300000	70	EE H	18500 60	333333	90	300000
													300,000				333,333		300,000
WABAMUN	53	33 114 28	56	BF	850	900 625 GO		56	MV C	850	900	3600	66000	56	MV H	13800 60	73300	90	66000
			58	BF	850	900 625 CG		58	MV C	850	900	3600	66000	58	MV H	13800 60	73300	90	66000
			62	CE	2100	1005 1015 CPG		62	MV C	1800	1000	3600	150000	62	MV H	16500 60	166666	90	150000
			67	CE	2450	1005 2050 CPG		67	AE C	2350	1000	3600	300000	67	AE H	18500 60	333333	90	300000
													582,000				646,599		582,000
													882,000				979,932		882,000
CANADIAN SALT CO LTD																			
LINDBERGH	53	53 110 40	48	FW	225	397 32 G		58	CG B	225	397	3600	720	58	WY A	550 60	470	80	37
			48	FW	225	397 32 G		64	CG B	225	397	4600	880	64	CG A	2400 60	750	80	60
			71	FW	225	397 38 G													
													1,600				1,220		97
													1,600				1,220		97
CANADIAN SUGAR FACTORIES LTD																			
PICTURE BUTTE	49	53 112 47	36	BF	250	550 50 GO		36	BM B	240	550	4500	1562	36	MP A	480 60	1562	80	125
			36	BF	250	550 50 GO		64	WY B	240	535	4500	938	64	MP A	480 60	938	80	75
			64	BW	240	556 80 G		68	WY B	240	535	4500	750	68	MP A	480 60	938	80	75
													3,250				3,438		2,75
TABER	49	47 112 08	50	BF	410	625 70 G													
			50	BF	410	625 70 D		50	WY B	410	625	3600	2500	50	WY A	2300 60	2500	80	200
			60	BF	410	625 80 GO		60	CG B	410	625	5500	2094	60	CG A	2300 60	2094	80	167
								67	BB B	410	625	7500	5000	67	BB A	2300 60	5000	86	430
													9,594				9,594		7,97
													12,844				13,032		10,7
EDMONTON POWER PRODUCTION DIVISION																			
CLOVER BAR	53	39 113 20	70	BW	2000	1000 1100 GO		70	EW C	1800	1000	3600	165000	70	EW H	16000 60	183000	90	1650
													165,000				183,000		165,0
ROSSDALE	53	33 113 28	32	BW	400	750 135 G													
			38	BW	400	750 165 GO		39	PC C	375	750	3600	15000	39	PC A	13800 60	18750	80	150
			41	BW	400	750 165 G		44	PC C	375	750	3600	15000	44	PC A	13800 60	18750	80	150
			47	BW	400	750 165 GO													
			49	BW	400	750 165 GO		49	PC C	375	750	3600	30000	49	PC A	13800 60	37500	80	300
			53	BW	400	750 200 G		53	PC C	375	750	3600	30000	53	PC A	13800 60	37500	80	300
			55	BW	400	750 330 GO		55	BB C	375	750	3600	30000	55	BB A	13800 60	37500	80	300
			60	BW	850	900 660 GO		60	BB C	850	900	3600	75000	60	BB H	14400 60	88235	85	750
			63	BW	850	900 660 GO		63	PC C	850	900	3600	75000	63	PC H	14400 60	88235	85	750
			66	BW	850	900 666 G		66	PC C	850	900	3600	75000	66	PC H	14400 60	88235	85	750
													345,000				414,705		345,0
													510,000				597,705		510,0

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
GREAT CANADIAN OIL SANDS LTD																				
TAR ISLAND	56	57 111 26																		
			66	FW	795	750	825	POPF	66	GE BE	795	750	3600	32500	67	GE A	13800	60	38250	85	32500
			66	FW	795	750	825	POPF	67	GE BE	795	750	3600	32500	67	GE A	13800	60	38250	85	32500
			67	FW	795	750	825	POPF													
			69	FP	425	620	115	GO													
			69	FP	425	620	115	GO													
			69	FP	425	620	115	GO													
														65,000					76,500		65,000
GULF OIL CANADA LTD														65,000					76,500		65,000
RIMBEY	52	38 114 14																		
			61	CE	450	535	100	G	61	CW B	450	435	5000	1000	61	CW A	480	60	1250	80	1000
			61	CE	450	535	100	G	61	CW B	450	435	5000	1000	61	CW A	480	60	1250	80	1000
			61	CE	450	535	100	G	61	CW B	450	435	5000	1000	61	CW A	480	60	1250	80	1000
			63	BW	450	600	165	G	63	CW B	450	435	5000	1000	63	CW A	480	60	1250	80	1000
														4,000					5,000		4,000
LETHBRIDGE CITY OF														4,000					5,000		4,000
LETHBRIDGE	49	42 112 50																		
			42	BF	270	600	70	G	31	OE C	270	600	3600	3375	31	OE A	13800	60	3750	90	3375
			53	FW	270	600	80	G	43	PC C	270	600	3600	5000	43	PC A	13800	60	5554	90	5000
			63	FW	275	600	90	G	53	PC C	270	600	3600	5000	53	PC A	13800	60	5554	90	5000
														13,375					14,858		13,375
MEDICINE HAT CITY OF														13,375					14,858		13,375
MEDICINE HAT	50	03 110 40																		
			45	FW	300	550	70	G	29	PC C	165	550	3600	3000	29	PC A	2300	60	3750	80	3000
			49	FW	300	550	70	G	49	PC C	270	550	3600	5000	49	PC A	13800	60	5880	85	5000
			53	FW	500	750	175	G	53	PC C	450	750	3600	30000	53	PC A	13900	60	33333	90	30000
			53	FW	500	750	175	G													
														38,000					42,963		38,000
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD														38,000					42,963		38,000
HINTON	53	25 117 34																		
			57	FW	600	750	187	GW													
			57	FW	600	750	200	G													
			57	CE	600	750	210	Q	57	GE CD	600	750	3600	21960	57	GE H	13800	60	25600	85	21960
														21,960					25,600		21,960
														21,960					25,600		21,960

STEAM X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	KW MAX CONT	FAB	AN- NEE	RE- FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
GREAT CANADIAN OIL SANDS LTD																					
TAR ISLAND	56	57 111 26																			
			66	FW	795	750	825	POPF	66	GE BE	795	750	3600	32500	67	GE A	13800	60	38250	85	32500
			66	FW	795	750	825	POPF	67	GE BE	795	750	3600	32500	67	GE A	13800	60	38250	85	32500
			67	FW	795	750	825	POPF													
			69	FP	425	620	115	GO													
			69	FP	425	620	115	GO													
			69	FP	425	620	115	GO													
														65,000					76,500		65,000
GULF OIL CANADA LTD														65,000					76,500		65,000
RIMBEY	52	38 114 14																			
			61	CE	450	535	100	G	61	CW B	450	435	5000	1000	61	CW A	480	60	1250	80	1000
			61	CE	450	535	100	G	61	CW B	450	435	5000	1000	61	CW A	480	60	1250	80	1000
			61	CE	450	535	100	G	61	CW B	450	435	5000	1000	61	CW A	480	60	1250	80	1000
			63	BW	450	600	165	G	63	CW B	450	435	5000	1000	63	CW A	480	60	1250	80	1000
														4,000					5,000		4,000
LETHBRIDGE CITY OF														4,000					5,000		4,000
LETHBRIDGE	49	42 112 50																			
			42	BF	270	600	70	G	31	OE C	270	600	3600	3375	31	OE A	13800	60	3750	90	3375
			53	FW	270	600	80	G	43	PC C	270	600	3600	5000	43	PC A	13800	60	5554	90	5000
			63	FW	275	600	90	G	53	PC C	270	600	3600	5000	53	PC A	13800	60	5554	90	5000
														13,375					14,858		13,375
MEDICINE HAT CITY OF														13,375					14,858		13,375
MEDICINE HAT	50	03 110 40																			
			45	FW	300	550	70	G	29	PC C	165	550	3600	3000	29	PC A	2300	60	3750	80	3000
			49	FW	300	550	70	G	49	PC C	270	550	3600	5000	49	PC A	13800	60	5880	85	5000
			53	FW	500	750	175	G	53	PC C	450	750	3600	30000	53	PC A	13900	60	33333	90	30000
			53	FW	500	750	175	G													
														38,000					42,963		38,000
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD														38,000					42,963		38,000
HINTON	53	25 117 34																			
			57	FW	600	750	187	GW													
			57	FW	600	750	200	G													
			57	CE	600	750	210	Q	57	GE CD	600	750	3600	21960	57	GE H	13800	60	25600	85	21960
														21,960					25,600		21,960
														21,960					25,600		21,960

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	BOILERS / CHAUDIERES								PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX							
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	 LONG	MFR / FAB YEAR / AN-NEE	STEAM / VAPEUR PSIG	 TEMP F	STEAM / VA-PEUR LB/HR 000	FUEL AND / COMB ET FIRING / CHAUF		MFR / FAB YEAR / AN-NEE	THROTTLE / SOUPAPE PSIG	 TEMP F	MAX CONT / KW MAX RPM / T/MN	 KW CONT	YEAR / AN-NEE MFR / FAB	COOL-ANT / RE-FRIG VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS KW	
NORTHWEST NITRO-CHEMICALS LTD																								
MEDICINE HAT	50	03 110 40	56 GE CB	450	625	60	G		56 GE CB	450	625	4987	785	56 GE A	480	60	1000	80	800					
													785				1,000		800					
													785				1,000		800					
SHERRITT-GORDON MINES LTD																								
FORT SASKATCHEWAN	53	43 113 13	54 CE	900	750	150	G		54 BB EC	875	750	3600	3000	54 BB A	4160	60	3125	80	2500					
			54 CE	900	750	150	G		59 RW EC	875	750	3600	3000	59 RW A	4160	60	3125	80	2500					
													6,000				6,250		5,000					
													6,000				6,250		5,000					
ALBERTA TOTAL													1,814,980				2,069,554		1,811,352					
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE																								
BC FOREST PRODUCTS LTD																								
COWICHAN	48	53 124 13	30 VS	212	450	80	WD		10 WY C	150		3600	750	10 WY A	480	60	900	85	75					
			30 VU	155	360	8	WD		15 AC C	150		3600	750	15 AC A	480	60	900	85	75					
			30 VU	155	360	8	WD		15 AC C	200		3600	800	15 AC A	480	60	1000	80	80					
			30 VU	155	360	8	WD		18 AC C	200		3600	2000	18 AC A	480	60	2500	80	200					
			41 VA	155	360	8	WD		45 AC C	600	825	3600	5000	66 AC A	4160	60	6250	80	500					
			54 VA	170	360	8	WD																	
			57 VA	170	360	8	WD																	
			30 VA	155	360	8	WD																	
			68 CE	700	825	80	W																	
													9,300				11,550		9,30					
HAMMOND	49	13 122 38	26 VU	160	364	7	W		28 AC C	160	370	3600	2000	28 AC A	480	60	2500	80	200					
			26 VE	160	364	7	W		29 AC C	160	370	3600	2000	29 AC A	480	60	2500	80	200					
			59 VE	160	364	7	W																	
			26 VU	160	364	7	WD																	
			26 VU	160	364	7	WD																	
			26 VU	160	364	7	WD																	
			29 VE	160	364	7	WD																	
			29 VE	160	364	7	WD																	
			42 VE	160	364	7	WD																	
			42 VE	160	364	7	WD																	
			42 VE	160	364	7	WD																	
			49 VE	160	364	7	WD																	
			49 VE	160	364	7	WD																	
			51 VU	160	364	7	WD																	
			67 VE	160	364	7	W																	
													4,000				5,000		4,0					
VICTORIA	48	25 123 22	29 VU	185	378	35	WO																	
			36 PS	200	378	65	WO																	
			40 BW	175	600	25	WO		40 GE C	175	450	3600	3000	40 GE A	4160	60	3750	80	30					
			52 BW	450	700	60	WO		50 AC C	175	450	3600	1500	50 AC A	600	60	1875	80	15					
													4,500				5,625		4,5					
													17,800				22,175		17,8					

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

COMPANY NAME / PLANT NAME / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR / FAB AN-NEE	STEAM VAPEUR PSIG	TEMP F	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR / FAB AN-NEE	THROTTLE / SOUPAPE PSIG	TEMP F	RPM	MAX CONT KW / MAX KW T/MN CONT	MFR / FAB AN-NEE	COOL-ANT / RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																			
BURRARD	49 17 122 52																		
			62	CB	1850	1010	1050	GO	62	AE	C	1800	1000	3600	150000	62	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			63	CB	1850	1010	1050	GO	63	AE	C	1800	1000	3600	150000	63	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			65	CE	1850	1010	1050	GO	65	AE	C	1800	1000	3600	150000	65	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			67	CE	1850	1010	1050	GO	67	AE	C	1800	1000	3600	150000	67	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			68	CE	1850	1010	1050	GO	68	AX	C	1800	1000	3600	150000	68	AX	H	16500	60	180000	90	162000
															750,000						900,000		810,000
BC SUGAR REFINING CO LTD															750,000						900,000		810,000
VANCOUVER	49 16 123 07																		
			47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250
			47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250
									60	CG	B	475	650	5500	1350	60	CG	A	2300	60	1563	80	1250
															3,350						4,689		3,750
CANADIAN CELLULOSE CO LTD															3,350						4,689		3,750
CELGAR PULP MILL	51 02 116 32																		
			60	CE	600	750	251	QG															
			60	FW	600	750	285	G															
			63	BW	600	750	210	G	63	CG	C	600	750	3600	2500	63	CG	A	2300	60	3125	80	2500
															2,500						3,125		2,500
WATSON ISLAND	54 14 130 18																		
			50	FW	600	750	250	OG	50	WC	CD	600	750	3600	7500	50	EM	A	6900	60	10714	70	7500
			50	FW	600	750	250	OG	50	WC	BE	600	750	3600	7500	50	EM	A	6900	60	10714	70	7500
			64	BW	600	750	180	OWG															
			66	BW	600	750	650	OWG	66	BB	BE	600	750	3600	37000	66	BB	A	13800	60	38400	90	34500
			66	BW	600	750	530	OQ															
															52,000						59,828		49,500
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD															54,500						62,953		52,000
EBURNE SAWMILLS	49 16 123 07																		
			60	FW	450	600	170	WS	26	GE	EC	450	600	3600	3750	26	GE	A	2300	60	5000	92	4600
									26	GE	EC	450	600	3600	3750	26	GE	A	2300	60	5000	92	4600
															7,500						10,000		9,200
PORT MELLON	49 32 123 29																		
			47	CE	400	550	75	Q	28	WY	PB	400	550	3600	1500	28	WY	A	2300	60	1875	80	1500S
			56	CE	400	725	77	Q	47	WY	C	400	550	3600	3000	47	WY	A	2300	60	3750	80	3000
			62	BW	400	550	220	OW															
			62	BW	400	550	220	OW															
			65	CE	400	550	220	O															
															4,500						5,625		4,500
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD															12,000						15,625		13,700
SKOOKUMCHUCK	49 49 115 44																		
			68	MS	600	790	200	G	68	MS	B	600	790	3600	15000	68	MS	A	13800	60	18750	80	15000

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR 000	AND FIRING	MFR	YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	TYPE	RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT	MFR	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
			68	MS	600	790	250	G							15,000						18,750		15,000
															15,000						18,750		15,000
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																							
CAMPBELL RIVER	50 04	125 17	52	CE	600	700	100	WS	65	CG	B	600	700 5500		3255	65	CG	A		250 DC	3255		3255
			52	CE	600	700	100	W	64	WY	B	600	700 5000		800	64	CG	A		250 DC	800		800
			63	BF	600	700	170	WS															
			66	BW	600	700	400	D	66	WP	B	600	700 5200		••								
															4,055						4,055		4,055
KELOWNA	49 53	119 29	50	BW	217	450	30	WD															
			56	BF	290	415	50	WS	54	GE	C	150	500 3600		2000	54	GE	A	2300	60	2500	80	2000
			58	GA	125	344	17	D	61	AC	C	400	700 3600		3500	61	AC	A	2300	60	4370	80	3500
			63	BF	400	700	60	W	63	GE	C	235	600 3600		1000	63	GE	A	2300	60	1250	80	1000
															6,500						8,120		6,500
NEW WESTMINSTER	49 12	122 55	18	BW	150	367	20	WD	12	GE	C	150	367 1800		1500	38	GE	A	480	60	1875	80	1500
			37	BW	150	367	30	WD	47	GE	C	150	550 3600		5000	47	GE	A	2300	60	6250	80	5000
			42	BW	150	467	25	WD															
			50	CE	600	725	75	WD															
			50	CE	600	725	75	WD															
			50	CE	600	725	75	WD	50	GE	PB	600	725 3600		6000	50	GE	A	2300	60	7500	80	6000
															12,500						15,625		12,500
															23,055						27,800		23,055
EVANS PRODUCTS CO LTD																							
GOLDEN	51 18	116 58	66	BF	700	750	80	OW	66	PC	C	375	700 3600		7500	66	PC	A	4160	60	8824	85	7500
															7,500						8,824		7,500
															7,500						8,824		7,500
GRANDUC OPERATING COMPANY																							
TIDE LAKE	56 14	130 04	69	FW	625	750	260	D	69	GE	C	625	750 3600		15000	69	GE	A	13800	60	18800	80	15000
			69	FW	625	750	260	D	69	GE	C	625	750 3600		15000	69	GE	A	13800	60	18800	80	15000
			69	DB	70	315	15	D															
															30,000						37,600		30,000
															30,000						37,600		30,000
MACMILLAN BLOEDEL LTD																							
CANADIAN WHITE PINE	49 16	123 07	12	BW	200	540	25	WD	10	GE	C	175	450 1800		750	10	GE	A	2300	60	937	80	750
			40	WW	200	388	18	WD	12	AC	C	175	450 3600		1000								
			40	WW	200	388	18	WD	16	GE	C	175	450 3600		1500								
			51	BW	200	550	65	WS	35	PC	C	175	565 3600		4000	35	PC	A	2300	60	5000	80	4000
			51	BW	200	388	65	WS															
			52	FW	275	540	85	WS															
															7,250						5,937		4,750
CHEMAINUS	48 55	123 43	26	WW	160	371	14	WDO	26	GE	C	160	410 3600		3000	26	GE	A	600	60	3750	80	3000
			26	WW	160	371	14	WDO	50	AC	C	160	410 3600		750	50	AC	A	600	60	940	80	750
			26	WW	160	371	14	WDO	51	GE	C	160	410 3600		••								

STEAM — CHAUDIERES — BOILERS — PRIME MOVERS — MOTEURS PRIMAIRES — MAIN GENERATORS — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS: MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP F	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS: MFR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP F	RPM	MAX CONT KW	MAIN GENERATORS: MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES: FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES: FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	MAX CONT KW	GENERATEURS PRINCIPAUX: FAB ANNEE	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			26 WW	160	371	14	WDO													
			54 CE	175	500	100	WSO													
													3,750					4,690		3,750
HARMAC	49 10 123 56																			
			50 CE	600	750	70	OW	53 CG B		325	700	4700	1250	53 CG A		600	60	1390	90	1250
			50 CE	600	750	70	OW	63 PC C		150	560	3600	4000	63 PC A		2300	60	5000	80	4000
			50 CE	600	750	130	OQ	63 CG P		600	750	3600	31500	63 CG A		13800	60	35000	90	31500
			53 CE	600	750	90	OW													
			53 CE	600	750	160	OQ													
			63 BW	600	750	407	OQ													
			65 CE	625	750	450	OW													
													36,750					41,390		36,750
PORT ALBERNI	49 14 124 48																			
			47 CE	600	750	89	Q													
			56 CE	600	750	153	Q													
			56 CE	600	750	400	OW													
			56 CE	600	750	400	OW													
			56 BW	600	750	425	OW													
			63 BW	600	750	300	Q	63 GE B		60	750	3600	28000	63 CG A		124 0	60	29000	90	26000
													28,000					29,000		26,000
POWELL RIVER	49 52 124 33																			
			51 BW	600	800	150	WO	48 DL B		150	450	4020	3500	48 HR A		6600	50	1350	100	1350
			58 FW	600	800	200	WO	51 BB B		550	775	3000	12500	48 HR A		550	DC	1200		1200
			64 BW	600	800	250	OW	60 WY B		135	435	3000	2700	51 BB A		6600	50	13125	80	10500
			67 CE	900	925	400	O	67 CG B		900	925	3600	36000	60 WY A		2400	60	1875	100	1875
			68 CE	925	825									67 CG A		13800	60	40000	90	36000
													54,700					57,550		50,925
RAYONIER CANADA LTD													130,450					138,567		122,175
NEW WESTMINSTER	49 12 122 55																			
			41 VE	170	353	6	OW													
			48 PS	225	390	15	OW													
			48 PS	225	390	15	OW	48 WC C		225	390	6200	300	48 EM A		460	60	375	80	300
			58 VE	170	353	6	OW													
													300					375		300
PORT ALICE	50 23 127 27																			
			37 BW	160	420	30	O	42 AC C		160	410	3600	3200	42 AC A		2300	60	4000	80	3200S
			40 BW	160	420	30	O	49 EL B		600	725	3600	3500	49 EL A		2300	60	4375	80	3500
			49 CE	600	725	185	O	49 EL B		600	725	3600	3500	49 EL A		2300	60	4375	80	3500
			52 CE	600	725	185	O	57 CG CD		600	725	3600	6000	57 CG A		2300	60	7500	80	6000
			58 BW	600	725	165	WO													
													16,200					20,250		16,200
WOODFIBRE	49 40 123 15																			
			47 BW	560	725	100	O	47 EL B		550	725	3600	2000	47 EL A		4160	60	2500	80	2000
			47 BW	560	725	100	OW	47 EL B		550	725	3600	2000	47 EL A		4160	60	2500	80	2000
			47 BW	560	725	100	OW													
			61 BW	570	725	128	OQ	61 CG C		550	725	3600	3300	61 CG A		4160	60	3750	80	3000
			65 BW	570	725	195	OQ													
			66 BW	570	725	200	OW													
													7,300					8,750		7,000
SCOTT PAPER CO LTD													23,800					29,375		23,500
NEW WESTMINSTER	49 12 122 55																			
			47 FW	600	725	45	WDO	53 WC B		575	725	4295	615	53 GE		250	DC	50		50
														53 GE		250	DC	400		400
														53 GE		2200	60	500	80	400
													615					950		850
													615					950		850

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	BOILERS / CHAUDIERES MFR / FAB	YEAR / ANNEE	STEAM PSIG	STEAM TEMP F	STEAM LB/HR 000 / VAPEUR MLIVH	FUEL AND FIRING / COMB ET CHAUF	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES MFR / FAB	YEAR / ANNEE	THROTTLE PSIG / SOUPAPE PSIG	THROTTLE TEMP F	MAX CONT RPM / KW MAX CONT T/MN	TYPE	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX MFR / FAB	COOL-ANT / AN-NEE	FREQ / RE-FRIG	VOLTS	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
WELDWOOD OF CANADA LTD																					
PORT MOODY	49 17	122 51	64 BW	630	725	80	WO		58 GE C 65 GE C	150 630	400 725	3600 3600	3000 3500	58 GE A 65 GE A	480 4160	60 60	5000 5000	60 70	3000 3500	
													6,500						10,000		6,500
QUESNEL	52 59	122 30	55 BF 57 BW 61 VE	150 225 250	365 397 405	10 22 60	WS WS WS		57 BM	150	360	300	350	57 BM A	480	60	425	85	350	
													350						425		350
													6,850						10,425		6,850
WESTCOAST TRANSMISSION CO LTD																					
MC MAHON	56 10	120 41	57 VU 57 VU 57 VU 57 VU	420 420 420 420	560 560 560 560	150 150 150 150	GO GO G G		57 GE B 57 GE CE 57 GE CE	400 400 400	550 550 550	5500 5500 5500	2500 2500 2500	57 GE A 57 GE A 57 GE A	4160 4160 4160	60 60 60	3125 3125 3125	80 80 80	2500 2500 2500	
													7,500						9,375		7,500
													7,500						9,375		7,500
WESTERN FOREST INDUSTRIES LTD																					
HONEYMOON BAY	48 49	124 10	42 PS 42 PS 46 BW	155 155 155	367 367 367	9 9 26	W W W		49 AC C 61 AC C	155 155	367 367	1800 3600	2000 1000	49 AC A 61 AC A	480 480	60 60	2200 1250	80 80	176 100	
													3,000						3,450		2,76
													3,000						3,450		2,76
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE													1,085,420						1,290,558		1,136,44
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																					
NORTHERN CANADA POWER COMM																					
INUVIK	68 21	133 43	57 BF 59 BF 59 BF	500 500 500	550 550 550	30 30 30	D D D		59 GH B	490	540	4000	600	59 GL A	2400	60	705	85	6	
													600						705		6
													600						705		6
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST													600						705		6
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE													130450						282141		2392
													130,450						282,141		239,2
													130,450						282,141		239,2
													130,450						282,141		239,2
CANADA TOTAL													15,775,600						18,489,213		15,925,7

INTERNAL COMBUSTION — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME — CO ORDINATES LAT LONG

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE — COORDONNEES LAT LONG

ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE															
ALUMINUM CO OF CANADA LTD															
POWER PLANT 46 55 55 23															
49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE		60	100	75	75
49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	240	60	93	80	74
52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	240	60	93	80	74
52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE		60	100	75	75
42	CT	D	D	4	N	6	900	125	42	GE		60	100	75	75
54	ML	D	D	4	N	8	720	482	54	BR	480	60	415	87	360
62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
								3,179					2,713		2,283
								3,179					2,713		2,283
BRITISH COLUMBIA PACKERS LTD															
HARBOUR BRETON 47 29 55 48															
63	CU	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
63	CU	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
63	CU	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
64	MD	D	D	4	Y	6	1200	350	64	GE	480	60	294	80	235
65	CU	D	D	4	Y	6	900	360	65	RU	480	60	282	80	225
66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
								1,695					1,358		1,085
								1,695					1,358		1,085
MINISTRY OF TRANSPORT															
GOOSE BAY 53 19 60 24															
52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	4160	60	1250	80	1000
68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
								13,200					11,252		9,000
								13,200					11,252		9,000
NEWFOUNDLAND & LABRADOR GOVERNMENT OF															
DAVIS INLET 55 50 60 50															
71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	TA	120	60	75	80	60
71	CT	D	D	4	N	4	1800	120	71	TA	120	60	75	80	60
								220					150		120
MAKKOVIK 55 05 59 11															
68	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	68	TA	120	60	94	80	75
71	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	71	TA	120	60	93	80	75
71	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	71	TA	120	60	93	80	75
								360					280		225

COMPANY NAME / PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION CO ORDINATES LAT	LONG	PRIME MOVERS YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	MAIN GENERATORS YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NAIN	56 33	61 41	72	CT	D	D	4	Y	6	1800	350	72	TA	600	60	300	80	250
			72	CT	D	D	4	Y	6	1800	250	72	TA	600	60	225	80	175
											600					525		425
POSTVILLE	54 54	59 46	68	CT	D	D	4	N	4	1800	100	68	TA	600	60	63	80	50
			68	CT	D	D	4	N	4	1800	100	68	TA	600	60	63	80	50
											200					126		100
RIGOLET	54 12	58 25	68	LI	D	D	4	N	3	1200	33	68	BR	120	60	45	80	37
			68	LI	D	D	4	N	3	1200	33	68	BR	120	60	45	80	37
			68	LI	D	D	4	N	3	1200	33	68	BR	120	60	45	80	37
			69	CT	D	D	4	N	4	1800	50	69	CT	120	60	45	80	35
											149					180		146
											1,529					1,261		1,016
NFLD & LAB POWER COMM																		
BELLEORAM	47 31	55 25	66	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	TA	600	60	125	80	100
			66	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	TA	600	60	125	80	100
			66	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	TA	600	60	125	80	100
											525					375		300
BLACK TICKLE	53 26	55 45	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
BURGEO	47 36	57 34	70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
			70	LB	D	D	4	Y	16	766	1440	70	TA	2400	60	1250	80	1000
			71	RU	D	D	4	Y	16	766	1440	71	TA	2400	60	1250	80	1000
											4,510					3,932		3,14
BURLINGTON	49 45	56 02	69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
											300					300		24
CARTWRIGHT	53 43	57 00	66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	4
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	6
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	6
			72	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	72	TA	600	60	125	80	10
											379					325		26
CHANGE ISLANDS	49 40	54 24	65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	6
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	6
			69	DM	D	D	4	N	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	6
											225					225		18
CHARLOTTETOWN	52 40	56 10	71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	6
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	6
											200					150		12
COOKS HARBOUR	51 36	55 52	67	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	67	TA	600	60	75	80	6
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	4
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	4
			71	CU	D	D	4	Y	6	1200	175	71	TA	600	60	125	80	1
											383					300		2
CROQUE	51 02	55 48	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	PRIME MOVERS YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	MAIN GENERATORS YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA GENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
DANIELS HARBOUR	50 14	57 40																
			69	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	69	TA	600	60	125	80	100
											175					125		100
ENGLISH HARBOUR EAST	47 37	54 54																
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			70	DM	D	D	4	Y	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
											225					225		180
FLOWERS COVE	51 18	56 44																
			67	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	67	ON	600	60	250	80	200
			67	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	67	ON	600	60	250	80	200
			70	CT	D	D	4	Y	16	1200	950	70	TA	600	60	750	80	600
			72	CT	D	D	4	Y	16	1200	950	72	TA	600	60	750	80	600
											2,500					2,000		1,600
FOGO	49 43	54 17																
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	Y	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	Y	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100
			71	CT	D	D	4	Y	8	1800	350	71	TA	600	60	250	80	200
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	72	GE	600	60	400	75	300
											2,125					1,525		1,200
FOX HARBOUR	52 18	55 48																
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
											294					240		180
FRANCOIS	47 34	56 44																
			68	CT	D	D	4	Y	6	1800	54	68	CT	600	60	50	80	40
			68	FE	D	D	4	N	4	1200	54	68	ON	600	60	50	80	40
			69	FE	D	D	4	N	4	1200	54	69	ON	600	60	50	80	40
											162					150		120
GALLANTS	48 42	58 14																
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	71	TA	600	60	50	80	40
											108					100		80
GAULTOIS	47 37	55 55																
			65	CT	D	D	4	N	8	1200	112	65	CT	2400	60	120	80	96
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	420	68	CT	2400	60	394	80	315
											532					514		411
GRAND BRUIT	47 41	58 14																
			70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40
			70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
GRAND LE PIERRE	47 39	54 48																
			68	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	68	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	69	TA	600	60	50	80	40
			70	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60
											208					175		140
GRANDOIS	51 06	55 45																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
GREY RIVER	47 35	57 06																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80

INTERNAL COMBUSTION / PRIME MOVERS												MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
												GENERATEURS PRINCIPAUX						
								MOTEURS PRIMAIRES										
HAMPDEN	49 33	56 52	67	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60
			67	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60
			69	DZ	D	D	4	N	10	1800	190	69	TA	600	60	150	80	125
			69	CU	D	D	4	Y	6	1800	155	69	ON	600	60	125	80	100
											495					425		345
HARBOUR DEEP	50 22	56 31	68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60
											150					150		120
HAWKES BAY	50 36	57 10	71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500
			71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500
											7,920					6,250		5,000
JACKSONS ARM	49 52	56 47	66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40
			66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
											258					250		200
JACKSONS COVE	49 41	56 00	67	CT	D	D	4	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60
			67	CT	D	D	4	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60
			70	CU	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
											225					225		180
LA POILE	47 41	58 24	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
LITTLE BAY ISLANDS	49 39	55 47	70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
			70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
											525					375		300
LONG ISLAND	49 35	55 43	70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	10
			70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	10
											350					250		20
MAIN BROOK	51 11	56 01	65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	TA	600	60	50	80	4
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	TA	600	60	50	80	4
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	6
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	6
			72	DM	D	D	4	N	6	1800	75	72	TA	600	60	75	80	6
											333					325		26
MARYS HARBOUR	52 18	55 50	64	CT	D	D	4	N	6	1800	75	64	CT	600	60	75	80	6
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	4
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	69	DZ	600	60	75	80	6
			72	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	72	TA	600	60	50	80	4
											258					250		20
MCCALLUM	47 37	56 14	69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	71	TA	600	60	50	80	
											165					150		1
MILLERTOWN	48 49	56 32	71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	1
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	1
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	1
											525					375		3
MONKSTOWN	47 34	54 26	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS						
			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
MUD LAKE	53 18	60 10																
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
											86					76		60
NIPPERS HARBOUR	49 47	55 52																
			66	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	66	DM	600	60	75	80	60
			66	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	66	DM	600	60	75	80	60
			69	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	69	DM	600	60	75	80	60
											225					225		180
NORTHWEST RIVER	53 32	60 09																
			67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
			67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
			67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	720	150	69	MA	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	720	150	69	MA	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
											1,000					750		600
PARADISE RIVER	53 25	57 17																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
PETITES	47 37	58 36																
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
											110					100		80
POOLS COVE	47 38	55 24																
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
											185					175		140
PORT HOPE SIMPSON	52 33	56 18																
			70	DM	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	208	60	75	80	60
			70	DM	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	208	60	75	80	60
			70	CT	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	208	60	50	80	40
											225					200		160
RALEIGH	51 34	55 45																
			69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
			69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
											150					150		120
RAMEA	47 31	57 25																
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
			72	LB	D	D	4	Y	8	720	625	72	TA	600	60	553	80	445
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	525	72	CT	600	60	375	80	300
											2,014					1,678		1,345
RENCONTRE EAST	47 37	55 14																
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
											196					150		120
RODDICKTON	50 52	56 08																
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	70	TA	600	60	312	80	250
			70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
			70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	400	71	TA	600	60	312	80	250
											1,580					1,248		1,000
SOPS ARM	49 46	56 53																
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	70	DZ	600	60	75	80	60
											325					300		240

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	PRIME MOVERS: YEAR	MFR	TYPE FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	MAIN GENERATORS: YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
INTERNAL COMBUSTION																	
SOUTH LABRADOR	51 30	56 50	65	BV	D D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			65	BV	D D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			65	BV	D D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			69	CU	D D	4	N	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100
			69	CU	D D	4	N	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100
			72	CT	D D	4	Y	6	1200	550	72	GE	600	60	375	80	300
										1,425					1,000		800
ST ANTHONY	51 22	55 35	65	BV	D D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			65	BV	D D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			65	BV	D D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			65	BV	D D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			65	BV	D D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			67	PN	D D	4	Y	6	720	750	67	PN	2400	60	625	80	500
			68	PN	D D	4	Y	6	720	750	68	PN	2400	60	625	80	500
			69	LI	D D	4	Y	8	720	750	69	TA	2400	60	625	80	500
			70	CT	D D	4	Y	16	1200	1050	70	GE	4160	60	875	80	700
										4,175					3,375		2,700
ST BRENDANS	48 52	53 40	65	DZ	D D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
			65	DZ	D D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
			65	DZ	D D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	60
			70	DZ	D D	4	N	8	1800	175	70	TA	600	60	125	80	100
										358					300		240
ST LUNAIRE	51 30	55 29	67	DZ	D D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	40
			68	DZ	D D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	60
			69	DM	D D	4	Y	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			68	DZ	D D	4	N	4	1800	54	68	DZ	600	60	50	80	40
			70	DM	D D	4	N	4	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60
										358					325		280
SUNDAY COVE ISLAND	49 32	55 50	70	DM	D D	4	Y	4	1800	98	70	AC	208	60	75	80	
			70	DM	D D	4	Y	4	1800	98	70	AC	208	60	75	80	
										196					150		120
WESTPORT	49 47	56 40	70	BV	D D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
			70	BV	D D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
										350					250		200
WOODY ISLAND	47 46	54 13	69	DZ	D D	4	N	6	1800	45	69	TA	208	60	38	80	
										45					38		
										38,114					30,976		24,780
NFLD LIGHT & POWER CO																	
AGUANTHA	48 33	58 46	62	HW	D D	4	N	8	327	1650	62	HW	2400	60	1500	80	1200
										1,650					1,500		1,200
GREENSPOND	49 04	53 34	64	CD	D D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	
			64	CD	D D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	
			66	CT	D D	4	Y	6	1800	155	66	RL	600	60	125	80	
										475					313		
PALMQUIST	48 57	54 34	48	NP	D D	2	Y	7	300	1470	48	GE	2300	60	1250	80	1000
			53	NP	D D	2	Y	7	300	1470	53	GE	2300	60	1250	80	1000
			57	NP	D D	2	Y	7	300	1470	57	GE	2300	60	1250	80	1000
										4,410					3,750		3,000
PORT AUX BASQUES	47 34	59 09	49	CT	D D	4	Y	6	1200	380	49	GE	2400	60	312	80	
			54	CT	D D	4	Y	12	1200	505	54	GE	2400	60	438	80	
			57	CT	D D	4	Y	12	1200	505	57	GE	2400	60	438	80	

INTERNAL COMBUSTION / CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	CO ORDINATES / COORDONNEES	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES									MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX					
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED / SURCOMPRI ME	CYLINDERS	RPM / T/MN	HP	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
		57	CT	D	D	4	N	12	1200	344	57	GE	2400	60	262	80	209S
		64	CT	D	D	4	N	12	1200	364	64	GE	2400	60	313	80	250S
		64	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	64	GE	2400	60	312	80	250S
		69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
										6,078					5,200		4,159
PORT UNION	48 30 53 05																
		46	CT	D	D					167	46	CT	2400	60	125	70	90S
		61	CT	D	D	4		12	1200	750	61	CT	2400	60	625	80	500S
										917					750		590
SALT POND	47 01 55 11																
		63	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
		64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
		64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
										2,250					1,875		1,500
ST JOHNS	47 34 52 43																
		53	ND	D	D	2	N	8	225	3580	56	GE	6900	60	3125	80	2500S
										3,580					3,125		2,500
TWILLINGATE	49 37 54 40																
		72	AI	D	D	2	N	8	600	345	72	EM	2300	60	250	80	200
		72	AI	D	D	2	N	8	600	345	72	EM	2300	60	250	80	200
		72	CT	D	D	4	N	12	1200	364	72	IE	240	60	375	80	300
		72	CT	D	D	4	N	12	1200	450	72	GE	240	60	350	80	280
										1,504					1,225		980
										20,864					17,738		14,179
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE										78,581					65,298		52,320
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																	
SUMMERSIDE TOWN OF																	
SUMMERSIDE	46 24 63 47																
		40	FM	D	D	2	N	4	300	300	40	FM	2400	60	250	80	200
		40	FM	D	D	2	N	5	300	375	40	FM	2400	60	312	80	250
		41	FM	D	D	2	N	5	300	375	41	FM	2400	60	312	80	250
		47	FM	D	D	2	N	7	300	805	47	FM	2400	60	695	80	555
		50	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	50	FM	4160	60	1420	80	1136
		60	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	60	BR	4160	60	2810	80	2250
		63	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	63	BR	4160	60	2810	80	2250
										9,935					8,609		6,891
										9,935					8,609		6,891
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD										9,935					8,609		6,891
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE																	
OWATERS MERSEY PAPER CO																	
BROOKLYN	44 03 64 42																
		62	DE	D	D	4	Y	8	600	800	62	EA	2200	60	750	80	600S
										800					750		600
										800					750		600

COMPANY NAME / PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION	CO ORDINATES LAT	LONG	PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
				YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE		COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES									GENERATEURS PRINCIPAUX						
				ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NS POWER COMM																			
CHETICAMP		46 38	61 01	52	CU	D	D	4	N	6	1600	160							
				52	CU	D	D	4	N	6	1600	160	50	GE	2400	60	250	80	200
												320					250		200
INGONISH		46 42	60 22	46	CU	D	D	4	N	6	1800	175	46	CG	2300	60	150	80	120
				55	PX	D	D	4	N	12	900	360	55	CG	2300	60	281	80	225
				56	PX	D	D	4	N	12	900	360	56	CG	2300	60	281	80	225
												895					712		570
												1,215					962		770
												2,015					1,712		1,370
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE																			
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																			
CAMPBELLTON CITY OF																			
CAMPBELLTON		48 00	66 40	46	FM	D	D	2	N	6	257	360	46	FM	4160	60	300	80	240
				47	FM	D	D	2	N	10	720	1600	47	FM	4160	60	1420	80	1130
				54	FM	D	D	2	N	12	720	1920	54	FM	4160	60	1700	80	1360
												3,880					3,420		2,730
												3,880					3,420		2,730
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																			
TINKER		46 48	67 43	49	NS	D	D	4	Y	8	360	1440	49	GE	2400	60	1250	80	1000
												1,440					1,250		1,000
												1,440					1,250		1,000
NB ELECTRIC POWER COMM																			
GRAND MANAN		44 41	66 46	63	ML	D	D	4	Y	8	720	938	63	BR	2400	60	875	80	
				65	ML	D	D	4	Y	6	720	674	65	BR	2400	60	629	80	5
				66	ML	D	D	4	Y	8	720	955	66	BR	2400	60	890	80	
				69	KM	D	CD	4	Y	3	514	1280	69	BR	4160	60	1120	80	
												3,847					3,514		2,8
												3,847					3,514		2,8
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK												9,167					8,184		6,6

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS					
			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES									GENERATEURS PRINCIPAUX					
			ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
QUEBEC																		
COATICOOK VILLAGE OF																		
COATICOOK	45 08	71 48	41	CF	D	D	2	N	6	400	600	41	CF	2300	60	525	85	450
											600					525		450
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC											600					525		450
BLANC SABLON	51 26	57 08																
			65	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	65	TA	2400	60	440	80	350
			66	GM	D	D	2	Y	12	720	900	66	EM	2400	60	935	80	750
			72	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	72	KA	2400	60	1000	80	800
CAP AUX MEULES	47 23	61 52									2,595					2,375		1,900
			63	AL	D	D	4		12	900	1520	63	GE	2400	60	1330	80	1065
			64	MW	D	D	4		12	900	1720	64	GE	2300	60	1500	80	1200
			65	GM	D	D	2		16	720	1420	65	IE	2300	60	1250	80	1000
			68	DZ	D	D				600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			68	DZ	D	D				600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			70	AA	D	D	4	Y	8	400	4345	70	SS	4600	60	3840	80	3070
			71	MA	D	D	4	Y	8	400	4345	71	SS	4600	60	3840	80	3070
FORT GEORGE	53 50	79 02									19,750					17,440		13,945
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	4160	60	500	80	400
			70	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	70	CM	4160	60	875	80	700
HARRINGTON HARBOUR	50 30	59 30									1,700					1,375		1,100
			71	GM	D	D	4	N	12	1800	390	71	TA	2400	60	312	80	250
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	KA	4160	60	500	80	400
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	4160	60	500	80	400
HAVRE ST PIERRE	50 15	63 36									1,680					1,312		1,050
			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	DO	4160	60	1250	80	1000
			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	DO	4160	60	1250	80	1000
			69	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	69	DO	4160	60	1250	80	1000
			69	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	69	DO	4160	60	1250	80	1000
			70	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	70	DO	4160	60	1250	80	1000
			70	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	70	DO	4160	60	1250	80	1000
ILE-AUX-GRUES	47 04	70 33									8,640					7,500		6,000
			69	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	69	TA	550	60	312	80	250
			70	GM	D	D	2	Y	6	1600	130	70	GE	600	60	219	80	175
			70	GM	D	D	2	Y	6	1600	130							
ILE D ENTREE	47 15	61 42									560					531		425
			70	GM	D	D	2	N	4	1800	101	70	DO	600	60	75	80	60
			70	GM	D	D	2	N	4	1800	101	70	DO	600	60	75	80	60
			70	CT	D	D	2	N	6	1200	293	70	GE	600	60	219	80	175
JOHAN BEETZ	50 17	62 48									495					369		295
			67	GM	D	D	2	Y	6	1800	227	67	TA	4160	60	194	80	155
			68	GM	D	D	2	Y	6	1800	154	68	DO	600	60	250	80	200
			69	GM	D	D	2	Y	6	1800	154							
											535					444		355

INTERNAL COMBUSTION / CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	CO ORDINATES / COORDONNEES	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX							
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER CHARGED / SURCOMPRIME	CYLINDERS / CYLINDRES	RPM / T/MN	HP	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
LA BALEINE	47 24 70 21	52	LI	D	D	2 N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	25
		52	LI	D	D	2 N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	25
		52	LI	D	D	2 N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	25
		52	LI	D	D	2 N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	25
									1,920					1,248		1,00
LA ROMAINE	50 15 60 15	69	CU	D	D	4 Y	6	1800	355	69	TA	600	60	250	80	20
		71	GM	D	D	4 Y	6	1600	130	71	GE	600	60	219	80	17
		71	GM	D	D	4 Y	6	1600	130							
		71	AC	D	D	4 Y	8	1200	600	71	TA	600	60	500	80	40
									1,215					969		77
LA TABATIERE	50 50 58 58	68	CT	D	D	4 Y	6	1200	240	68	CG	2400	60	219	80	17
		68	DM	D	D	4 Y	8	1200	380	68	TA	2400	60	312	80	25
		71	CT	D	D	4 Y	8	1200	600	71	KA	2400	60	500	80	40
									1,220					1,031		82
NATASHQUAN	50 11 61 49	68	CT				8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	3
		69	CT	D	D	4 Y	12	1200	750	69	TA	2400	60	750	80	6
		71	CT	D	D	4 N	16	1200	1150	71	TA	2400	60	1000	80	8
									2,450					2,188		1,7
PARENT	47 55 74 37	68	CT	D	D	4	8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	3
		71	CT	D	D	4 Y	8	1200	560	71	TA	2400	60	438	80	3
									1,110					876		7
ST AUGUSTIN	48 48 71 56	66	CT	D	D	4 Y	6	1800	300	66	TA	2400	60	250	80	2
		70	CT	D	D	4 Y	8	1200	600	70	CM	2400	60	500	80	4
		72	CT	D	D	4 Y	8	1200	645	72	TA	2400	60	500	80	4
									1,545					1,250		1,0
									45,415					38,908		31,
CONSTRUCTION ST PAUL LTEE																
ST PIE DE BAGOT	45 27 72 55	54	GM	D	D	2 N	12	1600	260	54	GE	550	60	250	80	
		63	GM	D	D	2 N	16	1800	560	63	GM	550	60	437	80	
		69	GM	D	D	2 N	12	1800	445	69	CL	550	60	312	80	
		69	CT	D	D	4 N	4	1800	53	69	CT	220	60	29	80	
									1,318					1,028		
									1,318					1,028		
GASPE COPPER MINES LTD																
MURDOCHVILLE	48 58 65 31	52	VV	D	D	4 N	10	600	440	52	VV	2400	60	375	80	
		53	FM	D	D	2 N	10	120	1600	53	CW	2200	60	1200	80	
		54	FM	D	D	2 N	10	120	1600	54	GE	2300	60	1200	80	
									3,640					2,775		2
									3,640					2,775		2
IRON ORE CO OF CANADA																
MOBILE RAIL CAR 10	54 48 66 49	56	GM	D	D	2 Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	
									1,440					1,250		1

INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X / MOTEURS PRIMAIRES / GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MOBILE RAIL CAR 11	54 48	66 49	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 12	52 58	66 57	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 13	52 58	66 57	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
QUEBEC CARTIER MINING CO											5,760					5,000		4,000
LAC JEANNINE	51 53	68 11	60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
PORT AND TERMINAL	50 03	66 47	60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
			60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
			60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
											4,320					3,750		3,000
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE											5,760					5,000		4,000
RIVIERE-DU-LOUP	47 50	69 32	47	FM	D	D	2	N	6	259	257	47	FM	2300	60	300	80	240
			47	FM	D	D	2	N	6	259	257	47	FM	2300	60	300	80	240
			53	FM	D	D	2	N	12	720	1920	53	FM	2300	60	1700	80	1360
											2,434					2,300		1,840
QUEBEC TOTAL											2,434					2,300		1,840
ONTARIO											64,927					55,536		44,533
FALCONBRIDGE NICKEL MINES LTD																		
ONAPING	46 30	81 00	52	GM	D	D	2	N	16	720	1440	52	EL	2300	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO											1,440					1,250		1,000
GANANOQUE	44 20	76 10	56	GM	D	D	2		12	1800	268		GM	550	60	250	80	200
			56	GM	D	D	2		12	1800	268		GM	550	60	250	80	200
											536					500		400

INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS / CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE MOTEURS PRIMAIRES												MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX							
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED / SUR-COMPRI	CYLINDERS / CYLINDRES	RPM / T/MN	HP	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
STATION 6	44 20	76 10	59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	136
			59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	136
			67	NO	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	WY	4160	60	1563	80	125
			67	CB	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	EE	4160	60	1500	80	120
			72	CT	S	G	4	Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	25
			72	CT	S	G	4	Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	25
											8,680					7,087		5,67
											9,216					7,587		6,07
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																		
MOOSE FACTORY	51 16	80 37		CT	D	D	4	N	8	1200	540		GE	600	60	438	80	3
				CT	D	D	4	N	8	1200	310		GE	600	60	250	80	2
				CT	D	D	4	N	6	1200	147		KA	550	60	125	80	1
			68	BL	D	D	4	Y	8	600	480	68	GE	4160	60	312	80	2
			68	BL	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	2
			68	BL	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	2
											2,269					1,625		1,3
											2,269					1,625		1,3
ONTARIO NORTHLAND RAILWAY																		
MOOSONEE	51 17	80 39	55	CT	D	D	4	N	6	1200	76	55	GE	600	60	94	80	
			55	CT	D	D	4	N	6	1200	76	55	GE	600	60	94	80	
			56	CT	D	D	4	N	6	1200	69	56	GE	600	60	94	80	
			58	CT	D	D	4	N	6	1200	184	58	KA	600	60	125	80	1
			62	CT	D	D	4	N	6	1200	190	62	KA	600	60	187	80	1
			69	CT	D	D	4	Y	8	1200	500	69	GE	600	60	438	80	3
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	71	GE	600	60	500	80	4
											1,740					1,532		1,3
											1,740					1,532		1,3
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMMISSION																		
ORILLIA	44 37	79 25	47	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	47	EM	2300	60	1250	80	1
			48	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	48	FM	2300	60	1420	80	1
											3,200					2,670		2,
											3,200					2,670		2,
PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMMISSION																		
PEMBROKE	45 49	77 07	29	BS	D	D	2	Y	6	200	1094	29	WY	2500	60	1094	85	
			49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	
			49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	
											2,694					2,694		2
											2,694					2,694		2
ONTARIO TOTAL											20,559					17,358		14

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS					
			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MANITOBA																		
MANITOBA HYDRO																		
CRANBERRY PORTAGE	54 35	101 23																
			57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
			57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
			57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
			59	LB	D	D	4		8	600	528	59	GE	2400	60	312	80	250
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	900	69	GE	600	60	625	80	500
											3,012					1,873		1,500
CROSS LAKE	54 37	97 47																
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	71	TA	600	60	219	80	175
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	71	TA	600	60	219	80	175
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	71	TA	600	60	219	80	175
											600					657		525
FORT CHURCHILL	58 45	94 10																
			49	FM	D	D	2	N	6	300	450	49	FM	2400	60	375	80	300
			49	FM	D	D	2	N	6	300	450	49	FM	2400	60	375	80	300
			49	FM	D	D	2	N	4	300	300	49	FM	2400	60	250	80	200
			53	FM	D	D	2	N	10	720	1600	53	FM	4160	60	1420	80	1140
			59	FM	D	D	2	N	10	720	1600	59	FM	4160	60	1420	80	1140
			63	FM	D	D	2	N	10	720	1600	63	FM	4160	60	1420	80	1140
			68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
			71	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	71	GM	4160	60	3125	80	2500
											13,200					11,510		9,220
GARDEN HILL	53 50	94 40																
			67	DM	D	D	2	Y	6	1200	243	67	TA	240	60	187	80	150
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	70	TA	600	60	375	80	300
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	72	TA	600	60	375	80	300
											1,143					937		750
NORWAY HOUSE	53 59	97 48																
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	510	63	GE	600	60	438	80	350
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	510	63	GE	600	60	438	80	350
			70	DZ	D	D	4	Y	16	1200	525	70	TA	600	60	438	80	350
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	71	TA	600	60	625	80	500
			72	DD	D	D	2	Y	16	1800	560	72	CG	600	60	389	90	350
											2,855					2,328		1,900
THE PAS	53 50	101 15																
			48	ML	D	D	4	N	6	360	582	48	WY	2300	60	500	80	400
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	GE	2400	60	1250	80	1000
			58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000
			59	ML	D	D	4	Y	12	720	1092	59	BR	2400	60	964	80	750
			61	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	61	GE	2400	60	1250	80	1000
			62	GM	D	D	2	Y	16	720	1570	62	GM	2400	60	1375	80	1100
			71	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	71	GE	2400	60	1250	80	1000
											9,004					7,839		6,250
MANITOBA TOTAL											29,814					25,144		20,145
											29,814					25,144		20,145

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS	YEAR	MFR	TYPE FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	MAIN GENERATORS	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES	ANNEE	FAB	TYPE CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SASKATCHEWAN																			
ELDORADO NUCLEAR LTD																			
ELDORADO	59 33 108 30			56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	22
				56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	22
				56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	22
				56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	22
												12,800					11,248		9,0
												12,800					11,248		9,0
SASKATCHEWAN POWER CORP																			
KINDERSLEY	51 27 109 10			55	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	3(
				55	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	3(
				56	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	56	EE	2400	60	3750	80	3(
												12,720					11,250		9,'
LA RONGE	55 06 105 17			55	CT	D	D	4	N	8	900	153	55	LS	2300	60	125	80	
				58	GM	D	D	2	N	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1
				60	CB	D	D	4	N	6	400	505	60	GE	2300	60	438	80	
				68	PX	D	D	4	Y	12	1200	535	68	EO	4000	60	500	80	
												2,633					2,313		1,
SWIFT CURRENT	50 17 107 50			54	NE	D	GD	4	Y	8	327	1783	54	BR	2400	60	1594	80	1
				54	NE	D	GD	4	Y	8	327	1783	54	BR	2400	60	1594	80	1
				55	CB	D	GD	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	3
				56	CB	D	GD	4	Y	16	327	4240	56	EE	2400	60	3750	80	3
				57	CB	D	GD	4	Y	16	327	4240	57	WY	2400	60	3750	80	3
												16,286					14,438		11,
												31,639					28,001		22,
												44,439					39,249		31,
SASKATCHEWAN TOTAL																			
ALBERTA																			
ALBERTA D.P.W.																			
INST OF TECH-CALGARY	51 03 114 05			67	WU	S	G	4	N	12	1200	675	67	TA	4160	60	625	80	
												675					625		
												675					625		

INTERNAL COMBUSTION — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME — CO ORDINATES LAT LONG

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE — COORDONNEES LAT LONG

		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ALBERTA POWER LTD																	
ALGAR MICROWAVE	56 05 111 51									19							
		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
BERLAND MICROWAVE	53 39 118 10									19					12		10
		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
CROW LAKE MICROWAVE	55 51 112 51									19					12		10
		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
ECONOMY MICROWAVE	54 47 118 13									19					12		10
		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
FAIRVIEW	56 04 118 23									19					12		10
		59	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	59	EE	2400	60	3750	80	3000
		60	CB	S	G	4	Y	16	327	4260	60	EE	2400	60	3750	80	3000
FORT CHIPEWYAN	58 43 111 09									8,540					7,500		6,000
		59	CU	D	D	4	N	6	1200	100	59	CM	2300	60	93	80	75
		61	CU	D	D	4	N	6	1200	100	61	CM	2300	60	93	80	75
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	470	68	KA	2400	60	438	80	350
		70	CT	D	D	4	Y	6	1200	325	70	EM	480	60	312	80	250
FORT MCKAY	57 12 111 38									995					936		750
		69	CT	D	D	4	N	4	1200	51	69	CW	208	60	31	80	25
		70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	120	60	50	80	40
		70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	220	60	50	80	40
FORT MC MURRAY	56 46 111 23									191					131		105
		64	CB	D	D	4	Y	8	700	900	64	EE	2300	60	625	80	500
		66	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	66	TA	2400	60	625	80	500
		66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200
		66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200
		68	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	68	EE	2400	60	3125	80	2500
		68	CB	D	D	4	Y	6	450	940	68	EE	2300	60	813	80	650
		69	CB	S	G	4	Y	16	327	4260	69	EE	2400	60	3750	80	3000
		72	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	72	TA	2400	60	625	80	500
FOX LAKE	58 25 114 33									14,652					12,563		10,050
		72	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125
		72	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125
GREGOIRE MICROWAVE	56 19 111 35									400					312		250
		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
GRUMBLER RAPIDS	60 14 116 34									19					12		10
		62	DZ	D	D	4	N	3	1200	13	62	ST	240	60	12	80	10
INDIAN CABINS	59 53 117 02									13					12		10
		64	DZ	D	D	4	N	3	1200	13	64	ST	240	60	12	80	10
		72	CT	D	D	4	N	4	1200	51	72	WY	125	60	31	80	25
JANVIER	50 57 110 42									64					43		35
		70	CT	D	D	4	N	6	900	109	70	CT	220	60	93	80	75
		70	CT	D	D	4	N	6	900	128	70	LA	550	60	93	80	75
		72	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	72	TA	120	60	12	80	10
										256					198		160

INTERNAL COMBUSTION / CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX							
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT LONG	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	TYPE	FUEL	CYCLE / SURCOMPRE	CHARGED / CYLINDERS	CYLINDERS	RPM / T/MN	HP	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
JASPER	52 53 118 05	51	FM	D	D	2	N	6	300	450	51	FM	2400	60	375	80	3
		53	FM	D	D	2	N	6	300	690	53	FM	2400	60	592	80	4
		57	CB	S	D	4	Y	8	514	1720	57	EE	2400	60	1500	80	12
		64	CB	S	D	4	Y	8	514	700	64	WY	4000	60	625	80	5
		67	CB	D	D	4	Y	8	450	1250	67	EE	2300	60	1080	80	8
		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	69	TA	2400	60	750	80	6
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	6
		72	CT	S	D	4	Y	6	1236	350	72	TA	480	60	312	80	2
										6,722					5,984		4,7
JEAN D OR PRAIRIE	58 23 115 04	67	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	67	CT	120	60	50	80	
		68	CT	D	D	4	Y	4	1800	68	68	CT	120	60	50	80	
		72	CT	D	D	4	N	6	900	109	72	CT	2400	60	100	75	
										247					200		1
MAYTOWER MICROWAVE	55 30 112 21	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	
										19					12		
MUSKEG MICROWAVE	54 00 118 18	67	DZ	D	D	2	N	4	1800	33	67	TA	240	60	25	80	
										33					25		
SIMONETTE MICROWAVE	54 19 118 21	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	
										19					12		
STEEN RIVER	59 35 117 05	64	DZ	D	D	4	N	3	1200	13	64	ST	240	60	12	80	
										13					12		
WABASCA	56 00 113 53	68	CU	D	D	4	Y	12	1800	402	68	EM	480	60	375	80	
		71	CT	D	D	4	N	6	1200	146	71	PE	2400	60	125	80	
		72	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	72	TA	2400	60	625	80	
										1,259					1,125		
										33,518					29,125		23,
AMOCO CANADA PETROLEUM COMPANY LTD																	
ANTE CREEK	54 40 117 25	68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	
		68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	
										420					250		
BIGSTONE	54 18 117 15	67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	
										2,760					2,000		1
EAST CROSSFIELD	51 26 114 01	68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	
		68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	
										1,280					1,000		
WASKAHIGAN	54 32 117 27	70	WU	S	G	4	N	6	1200	139	70	EM	480	60	94	80	
		70	WU	S	G	4	N	6	1200	90	70	EM	480	60	31	80	
										229					125		
WHITECOURT	54 09 115 41	58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	
		58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	

INTERNAL COMBUSTION

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	PRIME MOVERS YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	MAIN GENERATORS YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800
											8,118					5,750		4,600
CALGARY CITY OF											12,807					9,125		7,300
CALGARY	51 03 114 05																	
			65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800
			65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800
											5,000					4,500		3,600
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD											5,000					4,500		3,600
HINTON	53 25 117 34																	
			56	SC	D	D	2	N	16	750	1360	56	EM	2400	60	1375	80	1100S
			56	GM	D	D	2	N	16	720	1250	56	WY	2400	60	1250	80	1000S
											2,610					2,625		2,100
ALBERTA TOTAL											2,610					2,625		2,100
											54,610					46,000		36,790

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

ALUMINUM CO OF CANADA LTD																		
KITIMAT	54 00 128 42																	
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
											6,400					6,250		5,000
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY											6,400					6,250		5,000
ALERT BAY	50 35 126 58																	
			47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150
			47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150
			50	VV	D	D	4	N	10	514	500	50	WY	600	60	312	80	250
			51	VV	D	D	4	N	10	514	500	51	EE	600	60	312	80	250
			59	VV	D	D	4	N	10	514	400	59	WY	600	60	312	80	250
											1,880					1,310		1,050
ATLIN	59 34 133 42																	
			66	CT	D	D	4	N	6	900	130	66	GE	440	60	94	80	75
			66	CT	D	D	4	N	6	900	112	66	LA	440	60	94	80	75
			67	CT	D	D	4	N	6	1800	248	67	CT	2400	60	187	80	150
			69	CT	D	D	4	N	4	927	75	69	GE	2400	60	93	60	50
											565					468		350
BAMFIELD	48 45 125 10																	
			72	CT	D	D	4	N	8	900	..	72	GE	2400	60	106	80	85
			72	CT	D	D	4	N	8	900	..	72	GE	2400	60	120	80	96
																226		181

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	PRIME MOVERS: YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	MAIN GENERATORS: YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
INTERNAL COMBUSTION																	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES: ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX: ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BELLA BELLA	52 09 128 07	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
										1,820					1,500		1,200
BELLA COOLA	52 22 126 46	55	CT	D	D	4	N	8	900	180	55	BC	2400	60	125	80	100
		56	CT	D	D	4	N	8	900	146	56	CG	2400	60	120	80	9
		57	CT	D	D	4	N	12	1200	425	57	CG	2400	60	326	80	26
		63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CM	2400	60	438	80	35
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	68	CT	2400	60	625	80	50
										2,161					1,634		1,300
BLUE RIVER	52 05 119 17	60	VV	D	D	4	N	10	600	600	60	WY	2400	60	312	80	25
		60	VV	D	D	4	N	10	600	525	60	WY	2400	60	312	80	25
		65	WU	D	D	4	N	6	1200	200	65	PE	440	60	188	80	15
										1,325					812		650
BOSTON BAR	49 52 121 26	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
		51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
		60	GM	D	D	2	N	12	720	900	60	CW	2200	60	700	93	650
										1,400					1,076		950
DAWSON CREEK	55 46 120 14	53	CB	S	GD	4	Y	8	514	1410	53	CG	2400	60	1250	80	1000
		57	CB	S	GD	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
		57	CB	S	GD	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
		57	CB	S	GD	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
		57	CB	S	GD	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
										18,250					16,250		13,000
FORT NELSON	58 49 122 33	55	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	55	GE	2400	60	1250	80	1000
		60	CT	D	D	4	Y	12	1200	475	60	CG	2400	60	326	80	260
		60	CB	S	GD	4	Y	6	450	865	60	EL	2300	60	750	80	600
		60	CB	S	GD	4	Y	8	514	1690	60	CG	2400	60	1500	80	1200
		57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
		57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
										12,860					11,326		9,060
HAZELTON	55 15 127 40	50	CB	D	D	4	Y	6	450	865	50	GE	2400	60	750	80	600
		55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
		55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
		55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
		58	VV	D	D	4	N	10	600	480	58	WY	600	60	312	80	250
		65	CB	D	D	4	Y	6	450	865	65	EE	2400	60	750	80	600
										3,170					2,562		2,050
LYTTON	50 14 121 34	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
		54	VV	D	D	4	N	8	600	160	54	EE	2300	60	125	80	100
		58	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	58	CM	2400	60	438	80	350
		59	CT	D	D	4	Y	12	1200	400	59	CM	460	60	350	80	280
										1,294					1,101		
MASSET	54 01 132 08	70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	
		70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	
		70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	
		70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	
		70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	
										4,260					3,125		2
MC BRIDE	53 18 120 10	51	CB	D	DL	4	Y	6	450	865	51	CG	2400	60	750	80	
		56	CB	D	DL	4	Y	6	514	860	56	GE	2400	60	750	80	
		57	CB	D	DL	4	Y	6	514	865	57	CG	2400	60	750	80	
										2,590					2,250		1
MICA	51 58 118 34	65	FM	D	D	4	Y	6	720	960	65	FM	2400	60	843	80	
		65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EE	2400	60	1250	80	
		65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EF	2400	60	1250	80	

INTERNAL COMBUSTION — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			65	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	65	GE	2400	60	3125	80	2500
			57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
PORT CLEMENTS	53 41 132 12										15,900					13,968		11,175
				CT	D	D	4	N	6	1800	248		CT	240	60	187	80	150
			68	CT	D	D	4	N	6	900	146	68	AM	440	60	113	90	100
			68	CT	D	D	4	N	8	900	146	68	GE	2400	60	120	80	96
PORT HARDY	50 43 127 29										540					420		346
			52	CB	D	D	4	Y	6	450	865	52	CG	2400	60	750	80	600
			59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300
			59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	GE	2400	60	1250	80	1000
PRINCE RUPERT	54 19 130 19										3,125					2,750		2,200
			50	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800
			51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	50	CG	4160	60	888	90	800
			51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800
			54	CB	D	D	4	Y	12	327	2780	54	EE	4160	60	2500	79	1970
			59	ML	D	D	4	Y	12	400	2880	59	BR	4160	60	2542	80	2031
REVELSTOKE	51 00 118 12										9,086					7,706		6,401
			71	RP	D	D	4	Y	16	720	1440	71	WY	2400	60	1250	80	1000
			71	SU	D	D	4	N	6	225	600	71	GE	2400	60	500	80	400
			71	VV	D	D	4	N	10	514	400	71	WY	4160	60	312	80	300
			71	SU	D	D	4	N	10	514	400	71	WY	4160	60	312	80	300
SANDSPIT	53 14 131 50										2,840					2,374		2,000
			52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
			52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
			54	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	54	EE	6900	60	1250	80	1000
SMITHERS	54 47 127 10										3,935					3,375		2,700
			51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
			51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
			53	AL	D	D	4	Y	8	600	1080	53	WY	2400	60	950	80	760
			56	ML	D	D	4	Y	7	450	1519	56	WY	2400	60	1250	80	1000
			59	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	59	GE	2400	60	1250	80	1000
			65	WP	D	D	4	Y	16	450	4190	65	GE	6900	60	3750	80	3000
STEWART	55 56 129 59										9,819					8,600		6,880
				MU	D	D	4	N	6	1200	175		CG		60	156	80	125
			65	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	65	CM	2400	60	438	80	350
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	68	KA	4160	60	625	80	500
			54	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	54	WY	2400	60	1420	80	1136
			65	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	65	FM	2400	60	1420	80	1136
TOFINO	49 09 125 54										5,525					4,684		3,747
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
			52	VV	D	D	4	N	8	600	160	52	CM	2300	60	125	80	100
VALEMOUNT	52 52 119 15										640					500		400
			57	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	57	CE	2400	60	438	80	350
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CE	2400	60	438	80	350
			64	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CE	2400	60	438	80	350
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
WELLS	53 06 121 34										2,399					1,939		1,550
			67	CT	D	D	4	N	6	1800	290	67	CG	2400	60	187	80	150
			67	NA	D	D	4	N	8	1200	240	67	BR	2400	60	187	80	150
			69	GM	D	D	4	N	8	1800	340	69	EE	2300	60	250	80	200
											870					624		500

INTERNAL COMBUSTION / CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	CO ORDINATES / COORDONNEES	X PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES								X MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX							
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	TYPE	FUEL	CYCLE / SURCOMPRIME	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
MOBILE UNIT 80		56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730 730	56	GE	625	60	625 625	80	5(5(
MOBILE UNIT 81		56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730 730	56	GE	2400	60	625 625	80	5 5(
MOBILE UNIT 82		69	CT	D	D	4	Y	8	1200	550 550	69	GE	2400	60	500 500	80	4 4
MOBILE UNIT 83		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	550 550	56	GE	2400	60	500 500	80	4 4
MOBILE UNIT 84		56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440 1,440	56	GE	2400	60	1250 1,250	80	10 1,(
MOBILE 85										..					..		1(1,(
MOBILE 86										..					..		1 1,(
MOBILE 88										..					..		1 1,
MOBILE 89										..					..		1 1,
MOBILE 90										..					..		1 1,
MOBILE 91										..					..		1 1,
MOBILE UNIT 92		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795 795	66	KA	2400	60	625 625	80	
MOBILE UNIT 93		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795 795	66	KA	2400	60	625 625	80	
MOBILE UNIT 94		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795 795	66	KA	2400	60	625 625	80	
MOBILE UNIT 95		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795 795	66	KA	2400	60	625 625	80	
MOBILE UNIT 96		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795 795	66	KA	2400	60	625 625	80	
MOBILE UNIT 97		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795 795	66	KA	2400	60	625 625	80	
MOBILE UNIT 98		67	CT	D	D	4	N	12	1200	795 795	67	KA	2400	60	750 750	80	

COMPANY NAME / PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS					
	YEAR	MFR	TYPE FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX						
	ANNEE	FAB	TYPE CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MOBILE UNIT 101															
	67	GM	D D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
								1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 102															
	67	GM	D D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
								1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 103															
	67	GM	D D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
								1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 104															
	68	WX	D D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500
								2,110					1,875		1,500
MOBILE UNIT 105															
	68	WX	D D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500
								2,110					1,875		1,500
MOBILE UNIT 106															
	68	CT	D D	4	Y	12	1200	750	68	KA	2400	60	750	80	600
								750					750		600
MOBILE UNIT 107															
	68	CT	D D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150
	68	CT	D D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150
								470					374		300
MOBILE UNIT 108															
	69	CT	D D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
								750					750		600
MOBILE UNIT 109															
	69	CT	D D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
								750					750		600
MOBILE UNIT 110															
	69	CT	D D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
								750					750		600
MOBILE UNIT 111															
	69	CT	D D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
								750					750		600
MOBILE UNIT 112															
	69	CT	D D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
								750					750		600
MOBILE UNIT 113															
	69	CT	D D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
								750					750		600
MOBILE UNIT 114															
	70	CT	D D	4	Y	8	1800	275	70	TA	440	60	250	80	200
								275					250		200
MOBILE UNIT 115															
	71	RH	D D	4	Y	12	900	2640	71	EE	2400	60	2370	80	1896
								2,640					2,370		1,896
MOBILE UNIT 116															
	72	RH	D D	4	Y	12	900	2640	72	EE	2400	60	2370	80	1896
								2,640					2,370		1,896
MOBILE UNIT 117															
	71	CT	D D	4	Y	6	1200	405	71	BJ	2400	60	312	80	250
								405					312		250

INTERNAL COMBUSTION / CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	CO ORDINATES / COORDONNEES	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX							
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED / SURCOMPRI	CYLINDERS	RPM / T/MN	HP	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
MOBILE UNIT 118		72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	5(
										900					624		5(
MOBILE UNIT 119		72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	5(
										900					624		5
										137,839					118,254		101,0
BC PACKERS LTD																	
NAMU	51 49 127 52	62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	2
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	2
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	2
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	2
		63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	2
		63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	2
		54	CT	D	D	4	N	6	900	138	56		440	60	63	80	
										2,238					1,827		1,(
SUNNYSIDE	54 15 129 51	64	CT	D	D	4	N	6	900	175	52		440	60	94	80	
		52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52		440	60	94	80	
		52	CT	D	D	4	N	6	900	138	54		440	60	94	80	
										451					282		
WADHAMS	51 41 127 15	62	CT	D	D	4	N	6	900	100	62	CT	220	60	93	80	
		65	VV	D	D	4	N	3	600	75	65	GE	120	60	63	80	
										175					156		
										2,864					2,265		1,
CANEX PLACER LTD																	
ENDAKO MINES DIVISION	54 05 125 02	64	ML	D	D	4	Y	12	900	1740	64	BR	4160	60	1560	80	
		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	EL	4160	60	1250	80	
										3,180					2,810		2
										3,180					2,810		2
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																	
ENGLEWOOD	50 32 126 52	46	CT	D	D	4	N	6	1200	45	46	LA	220	60	38	80	
		46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	25	80	
		46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	33	80	
		48	IH	D	D	4	N	6	1200	176	48	PE	220	60	94	80	
		50	IH	D	D	4	N	6	1200	56	50	PE	220	60	33	80	
		51	IH	D	D	4	N	4	1200	56	51	PE	220	60	33	80	
		51	IH	D	D	4	N	6	1200	102	51	PE	220	60	62	80	
		51	IH	D	D	4	N	4	1200	56	51	PE	220	60	33	80	
		52	IH	D	D	4	N	4	1200	56	52	PE	220	60	33	80	
		52	IH	D	D	4	N	6	1200	102	52	PE	220	60	62	80	
		55	IH	D	D	4	N	4	1200	56	55	PE	220	60	33	80	
		55	IH	D	D	4	N	4	1200	56	55	PE	220	60	33	80	
		56	CT	D	D	4	N	4	1200	75	56	CT	220	60	62	80	
		56	CT	D	D	4	N	6	1200	45	56	CT	220	60	38	80	
		69	CT	D	D	4	N	6	1200	..	63		2300	60	360	80	
		64	GM	D	D	2	N	6	1200	380	64	GM	2300	60	360	80	
		66	CT	D	D	4	N	6	1200	..	66	BJ	220	60	125	80	
		68	CT	D	D	4	N	6	1200	..	66	BJ	220	60	..	80	
		69	CT	D	D	4	N	6	1200	..	69	BJ	220	60	250	100	
		65	CT	D	D	4	N	4	1800	..	65	BJ	220	60	..		
		71	CT	D	D	4	N	4	1800	..	71	BJ	220	60	75	67	
										1,373					1,782		
										1,373					1,782		

INTERNAL COMBUSTION — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CASSIAR ASBESTOS CORP LTD																		
CASSIAR	59 17 129 48																	
			53	RH	D	D	4	Y	6	514	540	53	EE	2300	60	375	80	300
			53	RH	D	D	4	Y	7	514	630	53	EE	2300	60	438	80	350
			54	RH	D	D	4	Y	8	514	720	54	EE	2300	60	562	80	450
			61	RH	D	D	4	Y	8	600	822	61	CG	2400	60	812	80	650
			64	MC	D	D	4	Y	5	450	1500	64	CG	2400	60	1500	80	1200
			67	RH	D	D	4	Y	8	514	1450	67	CG	2400	60	1125	80	900
			70	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	70	BR	2400	60	1750	80	1400
			71	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	71	BR	2400	60	1750	80	1400
			72	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	72	BR	2400	60	1750	80	1400
											11,512					10,062		8,050
											11,512					10,062		8,050
CHURCHILL COPPER CORPORATION LTD																		
MAGNUM CREEK	58 30 125 15																	
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	625	80	500
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	625	80	500
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	625	80	500
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600
											5,100					4,125		3,300
											5,100					4,125		3,300
COMINCO LTD																		
BENSON LAKE	50 21 127 13																	
			62	EE	D	D	4	Y	6	900	825		EE	600	60	750	90	675
			65	GM	D	D	2	Y	12	744	900		WY	600	60	938	90	845
			68	FM	D	D	2	Y	10	800	1800	68	CG	2300	60	1250	90	1125
			69	FM	D	D	2	Y	10	800	1800	69	CG	2300	60	1500	90	1350
											5,325					4,438		3,995
BLUEBELL MINE	49 46 116 52																	
			47	VV	D	D	4	N	6	600	120	47	WY	575	60	90	80	75
			47	VV	D	D	4	N	6	600	120	47	WY	575	60	90	80	75
			57	GM	D	D	2	N	6	1800	300	57	DD	575	60	190	80	150
			59	FM	D	D	2	N	6	300	450	59	FM	600	60	375	80	300
			59	FM	D	D	2	N	6	300	450	59	WY	600	60	375	80	300
											1,440					1,120		900
											6,765					5,558		4,895
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																		
FIELD	51 24 116 29																	
			59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
			59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
			60	ML	D	D	4	N	3	600	154	60	CG	2400	60	125	80	100
			69	LB	D	D	4	Y	8	600	480	69	TA	2400	60	312	80	250
											1,088					827		662
											1,088					827		662

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	PRIME MOVERS — INTERNAL COMBUSTION	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	MAIN GENERATORS	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	SUR-COMPRI CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
TECH CORPORATION LTD.																				
BEAVERDELL	49 26 119 05			56	CT	D	D	4	Y	8	1200	307	56	GE	480	60	348	80	2
				56	CT	D	D	4	Y	12	1200	529	56	CM	480	60	438	80	3
				63	CT	D	D	4	Y	6	900	170	63	BJ	480	60	94	80	
				64	CT	D	D	4	Y	12	1200	529	64	EM	480	60	375	80	3
												1,535					1,255		1,0
												1,535					1,255		1,0
WESFROB MINES LTD																				
TASU	52 46 132 00			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2.
				67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2
				67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2
				67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2
				67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2
												16,500					13,850		11,
												16,500					13,850		11,
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																				
MOBILE UNIT				63	GM	S	D	2	Y	4	1600	260	63	CG	460	60	250	80	
												260					250		
												260					250		
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE												194,416					167,288		140.
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																				
ALBERTA POWER LTD																				
FORT PROVIDENCE	61 21 117 39			68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	
				68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	
				68	CT	D	D	4	Y	8	1200	325	68	GE	2400	60	280	80	
				70	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	70	EM	2400	60	185	80	
												843					689		
HAY RIVER	60 51 115 44			59	CB	D	D	4	N	8	750	900	59	EE	2300	60	625	80	
				62	CB	S	D	4	Y	8	450	940	62	EE	2400	60	813	80	
				66	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	66	TA	2400	60	625	80	
				68	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	68	TA	2400	60	625	80	
				68	PX	D	D	4	N	16	1200	667	68	HC	2400	60	437	80	
				70	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	70	TA	2400	60	625	80	
				71	CT	D	D	4	Y	6	1200	711	71	TA	2400	60	625	80	
				72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	
				72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	
												8,999					7,375		
												9,842					8,064		

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS					
			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CANADA TUNGSTEN MINING CORPORATION LTD																		
TUNGSTEN	63 00	127 00																
			62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
			62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
			62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	71	EM	600	60	750	80	600
											2,745					2,625		2,100
											2,745					2,625		2,100
ECHO BAY MINES LTD																		
PORT RADIUM	61 30	118 00																
				CT	D	D	4	Y	6	1200	375		GE	550	60	313	80	250
				RH	D	D	4	N	6	400	300		EE	575	60	250	80	200
				CU	D	D	4	N	12	1800	300		TA	600	60	250	80	200
				CT	D	D	4	Y	6	1200	375		GE	550	60	313	80	250
				CU	D	D	4	N	12	1800	300		RU	600	60	250	80	200
				CT	D	D	4	Y	12	1800	750		TA	600	60	625	80	500
				CT	D	D	4	Y	12	1200	665		TA	2300	60	625	80	500
											3,065					2,626		2,100
											3,065					2,626		2,100
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
AKLAVIK	68 14	135 01																
			53	RH	D	D	4	N	5	500	300	53	EE	220	60	250	80	200
			53	GM	D	D	2	Y	6	1200	300	53	WY	220	60	250	80	200
			53	CT	D	D	4	N	6	1200	40	53	LA	220	60	38	80	30
			53	CT	D	D	4	N	6	1200	40	53	LA	220	60	25	90	23
			53	CT	D	D	4	Y	4	1200	100	53	TA	220	60	75	80	60
			68	BL	D	D	4	Y	8	600	480	68	GE	550	60	312	80	250
											1,260					950		763
ARCTIC RED RIVER	66 00	134 30																
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	30	72		600	60	28	80	22
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	30	72		600	60	28	80	23
											60					56		45
BAKER LAKE	64 15	95 45																
			68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
			68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			69	LB	D	D	4	Y	8	900	1000	69	BR	2400	60	880	80	704
											2,056					1,692		1,354
BROUGHTON ISLAND	66 10	56 25																
			69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	ON	600	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	ON	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	72	KA	600	60	125	80	100
											402					375		300
CAMBRIDGE BAY	69 07	105 03																
			59	MM	D	D	4	N	8	900	209	59	CG	4160	60	125	80	100
			59	MM	D	D	4	Y	8	900	408	59	CG	4160	60	312	80	250
			67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4180	60	312	80	350
			67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	72	TA	4160	60	469	80	375
			72	BK	D	D	4	Y	8	900	750	72	BR	4160	60	700	80	560
											2,327					1,918		1,635
CAPE DORSET	64 40	76 00																
			65	CU	D	D	4	N	6	1800	134	65	ON	600	60	125	80	100
			70	CU	D	D	4	N	6	1800	134	70	ON	600	60	125	80	100
			70	CU	D	D	4	N	6	1800	200	70	ON	600	60	188	80	150
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
											868					813		650

INTERNAL COMBUSTION / CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	CO ORDINATES / COORDONNEES	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX								
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	TYPE	FUEL	CARB	CYCLE	SUPER CHARGED / SURCOMPRI	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
CHESTERFIELD INLET	63 30 90 40	68	CT	D	D	4	Y		8	1800	262	68	CT	575	60	188	80	1
		68	CT	D	D	4	Y		8	1800	262	68	GE	600	60	188	80	1
		68	RR	D	D	4	N		6	1800	140	68	TA	240	60	125	80	1
		72	CT	D	D	4	Y		8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	3
											1,099					876		7
COPPERMINE	67 49 115 06	67	LI	D	D	4	N		6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	2
		67	LI	D	D	4	N		6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	2
		67	LI	D	D	4	N		6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	2
		72	LB	D	D	4	Y		8	600	500	72	TA	4160	60	469	80	3
											1,580					1,219		c
CORAL HARBOUR	64 35 83 40	72	VO	D	D	4	N		6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	
		72	VO	D	D	4	N		6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	
		72	VO	D	D	4	N		6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	
		72	VO	D	D	4	N		6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	
											320					300		
ESKIMO POINT	60 40 94 15	71	CU	D	D	4	N		6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	
		71	CU	D	D	4	N		6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	
		71	CU	D	D	4	N		6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	
		71	CU	D	D	4	N		6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	
		72	CT	D	D	4	Y		8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	
											936					875		
FORT FRANKLIN	65 25 123 50	71	AC	D	D	4	N		4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	
		71	CU	D	D	4	N		6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	
		71	CU	D	D	4	N		6	1200	450	71	ON	600	60	187	80	
		72	CT	D	D	4	Y		8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	
											1,169					749		
FORT GOOD HOPE	66 20 128 40	69	CT	D	D	4	Y		8	1800	240	69	CG	600	60	188	80	
		69	DM	D	D	4	Y		6	1200	270	69	TA	4160	60	313	80	
		71	CT	D	D	4	Y		8	1200	435	71	CT	4160	60	375	80	
											945					751		
FORT MCPHERSON	67 26 134 53	67	LB	D	D	4	Y		8	600	480		TA	2400	60	313	80	
		67	LB	D	D	4	Y		8	600	480		TA	2400	60	313	80	
		67	DZ	D	D	4	N		8	600	125		GE	2400	60	125	80	
			VV	D	D	4	N		8	600	125		EE	2400	60	125	80	
											1,210					876		
FORT NORMAN	65 00 125 00	71	AC	D	D	4	N		4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	
		71	CU	D	D	4	N		12	1200	450	71	ON	600	60	188	80	
		71	CU	D	D	4	N		6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	
		72	CU	D	D	4	N		12	1200	450	72	ON	600	60	188	80	
											1,184					563		
FORT RESOLUTION	61 11 113 41	60		D	D	4	N		6	1200	120	60	CG	4160	60	125	80	
		60	ML	D	D	4	N		5	600	227	60	EE	4160	60	187	80	
		68	LB	D	D	4	Y		6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	
											743					562		
FORT SIMPSON	61 52 121 20	60	ML	D	D	4	N		3	600	141	60	EE	4160	60	106	80	
		62	RH	D	D	4	Y		6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	
		67	CT	D	D	4	Y		6	600	311	67	EE	4160	60	281	80	
		70	ML	D	D	4	Y		6	600	405	70	EE	4160	60	350	80	
		72	CT	D	D	4	Y		12	1200	950	72	CG	4160	60	875	80	
		72	CT	D	D	4	Y		8	1200	310	72	KA	600	60	250	80	
											2,967					2,612		
FORT SMITH	60 00 111 53	64	LB	D	D	4	Y		12	720	1368	64	BR	4160	60	1200	80	
											1,368					1,200		
FROBISHER BAY	63 44 68 28	64	ML	D	R	4	Y		6	400	1212	64	CG	4160	60	1250	80	
		59	ML	D	R	4	Y		6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	

INTERNAL COMBUSTION

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	PRIME MOVERS YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	MAIN GENERATORS YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	Kw
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			55	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
			65	ML	D	D	4	Y	6	900	739	65	BR	4160	60	625	80	500
			69	ML	D	D	4	Y	8	514	3615	69	BR	4160	60	3231	80	2585
			70	ML	D	D	4	Y	12	514	5462	70	BR	4160	60	4900	80	3920
											12,506					11,256		9,CC5
CJCA HAVEN	67 50	96 00																
			71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DO	240	60	50	80	40
			71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DO	240	60	50	80	40
			71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DO	240	60	50	80	40
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150
											815					524		420
HALL BEACH	62 00	73 00																
			72	CU	D	D	4	N	6	1800	135	72	ON	600	60	125	80	100
			72	CU	D	D	4	N	6	1800	135	72	ON	600	60	125	80	100
											270					250		200
HOLMAN ISLAND	70 50	115 00																
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
											400					376		300
IGLCOLIK	67 00	81 00																
			66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	ON	600	60	187	80	150
			66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	ON	600	60	187	80	150
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	72	KA	600	60	375	80	300
											820					749		600
INUVIK	68 21	134 43																
			58	ML	D	D	4	Y	6	600	542	58	BR	4160	60	462	80	375
			58	ML	D	D	4	Y	6	600	542	58	BR	4160	60	462	80	375
			58	PX	D	D	4	N	8	900	240	58	EC	4160	60	187	80	150
			60	ML	D	D	4	Y	12	720	1368	60	BR	4160	60	1200	80	960
			63	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	63	CG	4160	60	1250	80	1000
			60	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	60	BR	4160	60	1250	80	1000
			57	ML	D	D	4	Y	8	720	866	57	EC	4160	60	750	80	600
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6437	80	5150
											13,618					11,998		9,610
LAKE HARBOUR	62 00	70 00																
			68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	ON	600	60	75	80	60
			68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	ON	600	60	75	80	60
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
											294					275		220
NORMAN WELLS	65 20	127 02																
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	4160	60	750	80	500
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	600	60	750	80	600
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	72	CG	4160	60	875	80	700
											2,410					2,375		1,800
PANGNIRTUNG	65 00	66 00																
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	188	80	150
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	188	80	150
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	188	80	150
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	TA	600	60	375	80	300
											1,000					939		750
PELLY BAY	66 45	91 00																
			72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DO	240	60	50	80	40
			72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DO	240	60	50	80	40
			72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DO	240	60	50	80	40
											162					150		120
PINE POINT	60 13	110 52																
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6437	80	5150S
											7,180					6,437		5,150
RANKIN INLET	63 00	92 50																
			71	WU	D	D	4	Y	6	900	346	71	EE	600	60	281	80	225
			71	WU	D	D	4	Y	6	900	346	71	EE	600	60	281	80	225
			71	PX	D	D	4	N	12	900	324	71	EE	600	60	281	80	225
			71	PX	D	D	4	N	12	900	324	71	EE	600	60	281	80	225
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	72	CG	600	60	630	80	500
											2,010					1,754		1,400

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	MAIN GENERATORS	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	K
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	K
REPULSE BAY	65 50	85 50		72	CU	D	D	4	N	6	1200	66		72	DO	600	60	62	80	
				72	CU	D	D	4	N	6	1200	66		72	DO	600	60	62	80	
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	134		72	KA	600	60	125	80	
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200		72	KA	600	60	188	80	
												466						437		
SACHS HARBOUR	72 00	125 00		72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134		72	TA	600	60	125	80	
				72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134		72	TA	600	60	125	80	
				72	GM	D	D	4	N	4	1200	67		72	DO	550	60	62	80	
												335						312		
SPENCE BAY	69 30	94 00		71	GM	D	D	4	N	4	1200	115		71	DO	240	60	50	80	
				71	GM	D	D	4	N	4	1200	115		71	DO	240	60	50	80	
				71	GM	D	D	4	N	4	1200	115		71	DO	240	60	50	80	
				71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235		71	KA	600	60	187	80	
				71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235		71	KA	600	60	187	80	
												815						524		
TUKTOYAKTUK	69 30	133 00		71	CU	D	D	4	N	4	1800	115		71	TA	600	60	63	80	
				71	CU	D	D	4	N	6	1800	169		71	ON	600	60	125	80	
				71	CU	D	D	4	N	6	1800	171		71	ON	600	60	125	80	
				71	CT	D	D	4	Y	6	1200	435		71	CG	600	60	375	80	
				72	CU	D	D	4	N	12	1200	200		72	MA	4160	60	187	80	
												1,090						875		
WHALE COVE	62 50	94 00		71	CU	D	D	4	N	6	1800	134		71	CU	600	60	125	80	
				71	CU	D	D	4	N	6	1800	134		71	CU	600	60	125	80	
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200		72	CT	600	60	188	80	
												468						438		
YELLOWKNIFE	62 27	114 22		60	ML	D	D	4	Y	12	900	1368		60	BR	4160	60	1200	80	
				69	ML	D	D	4	Y	16	514	7180		69	BR	4160	60	6437	80	
				71	CT	D	D	4	Y	12	1200	910		71	TA	4160	60	750	80	
												9,458						8,387		
												74,611						64,443		
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST												90,263						77,758		
YUKON																				
CASSIAR ASBESTOS CORPORATION LTD																				
CLINTON CREEK	64 24	140 37		67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975		67	BR	4160	60	1750	80	
				67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975		67	BR	4160	60	1750	80	
				67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975		67	BR	4160	60	1750	80	
				67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975		67	BR	4160	60	1750	80	
				66	CT	D	D	4	Y	12	1200	670		66	KA	4160	60	625	80	
				71	RH	D	D	4	Y	9	514	1975		71	BR	4160	60	1750	80	
												10,545						9,375		
												10,545						9,375		
NORTHERN CANADA POWER COMM																				
DAWSON CITY	64 03	139 25		67	BK	D	D	4	Y	8	600	480		67	GE	4160	60	312	80	
				67	BK	D	D	4	Y	8	600	480		67	GE	4160	60	312	80	

INTERNAL COMBUSTION — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
											2,550					1,874		1,500
FARC	60 38 132 25																	
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150S
											7,180					6,437		5,150
WHITEHORSE	60 40 135 00																	
			68	ML	D	D	4	Y	12	514	5480	68	BR	6900	60	4900	80	3920
			66	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	68	BR	6900	60	6438	80	5150
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150S
											19,840					17,775		14,220
											29,570					26,086		20,870
YUKON ELECTRICAL CO LTD																		
BEAVER CREEK	62 22 140 52																	
			63	CT	D	D	4	Y	6	1200	200	63	TA	2300	60	187	80	150
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	CM	2400	60	250	80	200
											519					437		350
CARMACKS	62 06 136 19																	
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	TA	2300	60	250	80	200
											319					250		200
DESTRUCTION BAY	61 15 138 48																	
			63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2400	60	188	80	150
			66	CT	D	D	4	Y	6	1200	335	66	TA	2400	60	312	80	250
											580					500		400
HAINES JUNCTION	60 45 137 30																	
			58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	WY	2400	60	125	80	100
			58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80	100
			69	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	69	NP	2400	60	313	80	250
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	70	CM	2400	60	375	80	300
											1,080					938		750
OLD CROW	67 35 139 50																	
			69	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	69	CT	240	60	75	80	60
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100
											400					325		260
PELLY RIVER CROSSING	62 50 136 34																	
			66	CT	D	D	4	Y	4	1800	55	66	CT	120	60	50	80	40
			68	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	68	CM	2400	60	75	80	60
			71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	CT	240	60	75	80	60
											255					200		160
ROSS RIVER	62 00 132 27																	
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	67	TA	2300	60	188	80	150
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	274	70	EM	2400	60	250	80	200
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	165	71	TA	2400	60	125	80	100
											684					563		450
STEWART CROSSING	63 19 139 26																	
			65	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	65	CT	2400	60	75	80	60
			68	CT	D	D	4	Y	4	1800	55	68	CT	125	60	50	80	40
											155					125		100
SWIFT RIVER	60 00 131 15																	
			67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	100
			67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	100
			70	CT	D	D	4	Y	4	1800	118	70	CM	2400	60	75	80	60
											498					325		260
TESLIN	60 10 132 44																	
			62	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	62	CM	2400	60	188	80	150
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	67	TA	2400	60	313	80	250
											575					501		400

INTERNAL COMBUSTION / CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE — COMPANY NAME / PLANT NAME / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	X PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES — YEAR / ANNEE	MFR / FAB	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED / SUR-COMPRI	CYLINDERS / CYLINDRES	RPM / T/MN	HP	X MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX — YEAR / ANNEE	MFR / FAB	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
WATSON LAKE	60 07	128 48	67	CT	D	D	4	Y	12	1200	528	67	CM	2400	60	438	80	
			67	CT	D	D	4	N	8	900	139	67	GE	2400	60	112	80	
			67	CT	D	D	4	N	8	900	139	67	GE	2400	60	112	80	
			67	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	67	TA	2400	60	750	80	
			67	CT	D	D	4	Y	12	1200	482	68	CM	2400	60	438	80	
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	72	KA	2400	60	625	80	
											3,658					3,225		2,
											8,723					7,389		5,
YUKON TOTAL											48,838					42,850		34,
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE											87466					70190		56
											87,466					70,190		56,
											87,466					70,190		56,
											87,466					70,190		56,
CANADA TOTAL											735,030					625,176		508,

GAS TURBINE X — MAIN TURBINES — X — MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME | CO ORDINATES LAT LONG | MFR YEAR | FUEL CYCLE | TURBINE INLET TEMP F | PRESSURE RATIO | SHAFTS NO | RPM | KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F | 80 F | YEAR | COOL -ANT | MFR | FREQ VOLTS | POWER FACTOR KVA | KW

INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ X — TURBINES PRINCIPALES — X — GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE | COORDONNEES LAT LONG | ANNEE | FAB | COMB CYCLE | TURBINE TEMP F | RAPPORT DE PRESS | ARBRES NO | T/MN | PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F | 80 F | ANNEE | REFRIG | FAB | FREQ VOLTS | FACT PUISS KVA | KW

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

FLD & LAB POWER COMM

HOLYROOD 47 27 53 06

66 RR D S 500 10.0/1 1 — 7650 12500 — 11300 66 AE A 13800 60 — 17700 — 80 — 14150

12,500 — 11,300 — 17,700 — 14,150

12,500 — 11,300 — 17,700 — 14,150

EWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO

SALT POND 47 10 55 13

68 RR D S 932 17.0/1 1 — 5000 15500 — 13000 68 AE A 13800 60 — 17700 — 80 — 14150S

15,500 — 13,000 — 17,700 — 14,150

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE — 15,500 — 13,000 — 17,700 — 14,150

28,000 — 24,300 — 35,400 — 28,300

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

RITIME ELECTRIC CO LTD

BORDEN 46 15 63 42

71 EE D S 1200 10.0/1 2 8000 6500 — 14500 — 13500 71 EE A 13800 60 — 17500 — 85 — 14850

71 EE D S 1200 10.0/1 2 8000 6500 — 14500 — 13500 71 EE A 13800 60 — 17500 — 85 — 14850

29,000 — 27,000 — 35,000 — 29,700

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD — 29,000 — 27,000 — 35,000 — 29,700

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE — 29,000 — 27,000 — 35,000 — 29,700

A SCOTIA POWER COMMISSION

TUSKET 43 40 66 00

71 UA D S 1350 2.5/1 3 — 3600 27500 — 22000 71 BR A 13800 60 — 27800 — 85 — 25000

27,500 — 22,000 — 27,800 — 25,000

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE — 27,500 — 22,000 — 27,800 — 25,000

27,500 — 22,000 — 27,800 — 25,000

GAS TURBINE / INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ	X	MAIN TURBINES / TURBINES PRINCIPALES						X	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX								
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR / FAB YEAR / AN-NEE	FUEL / COMB CYCLE / CY-CLE	TURBINE INLET TEMP F / TURBINE TEMP F	PRESSURE RATIO / RAPPORT DE PRESS	SHAFTS / ARBRES NO	RPM / T/MN	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F / PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	YEAR / AN-NEE	COOL-ANT / RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																	
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION																	
MONCTON	46 10	64 50	71 PY	D S	1180	2.9/1	3	3600	27000	20000	71 BR	A	13800	60	27500	85	23
									27,000	20,000					27,500		23,
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK									27,000	20,000					27,500		23,
QUEBEC																	
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																	
LES BOULES	48 42	67 56	60 GE	D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60 CG		4160	60	6000	100	
			60 GE	D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60 CG		4160	60	6000	100	
			60 GE	D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60 CG		4160	60	6000	100	
			60 GE	D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60 CG		4160	60	6000	100	
			60 GE	D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60 CG		4160	60	6000	100	
			60 GE	D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60 CG		4160	60	6000	100	
									42,960	33,000					36,000		36
									42,960	33,000					36,000		36
QUEBEC TOTAL									42,960	33,000					36,000		36
ONTARIO																	
HYDRO-ELECTRIC POWER COMM OF ONTARIO																	
A W MANBY	43 38	79 32	65 CW	D S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65 CW	A	13800	60	19200	85	
			65 CW	D S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65 CW	A	13800	60	19200	85	
			65 CW	D S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65 CW	A	13800	60	19200	85	
			66 CW	D S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	66 CW	A	13800	60	19200	85	
									78,000	57,000					76,800		6
DETWEILER	43 43	80 33	67 CW	D S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67 CW	A	13800	60	19200	85	
			67 CW	D S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67 CW	A	13800	60	19200	85	
			67 CW	D S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67 CW	A	13800	60	19200	85	
			67 CW	D S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67 CW	A	13800	60	19200	85	
									78,000	57,000					76,800		6
J CLARK KEITH	42 17	83 06	67 OR	D S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67 OR	A	2400	60	8820	85	
									7,450	5,350					8,820		

GAS TURBINE — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	 LONG	FUEL / COMB MFR / FAB YEAR / AN-NEE	 CYCLE / CY-CLE	TURBINE INLET TEMP F / TURBINE TEMP F	PRESSURE RATIO / RAPPORT DE PRESS	SHAFTS / ARBRES NO	 RPM / T/MN	KW CAPACITY AT AMBIENT TEMP F / PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	 80 F	YEAR / AN-NEE	COOL-ANT / RE-FRIG MFR / FAB	FREQ	 VOLTS	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
LAKEVIEW	43 34	79 33															
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
										22,350		16,050						26,460		22,500
LAMBTON	42 48	82 26															
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
										22,350		16,050						26,460		22,500
NANTICOKE	43 34	79 33															
			71	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			71	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			71	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR	A	4160	60	8820	85	7500
										22,350		16,050						26,460		22,500
PICKERING	43 50	79 02															
			70	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			70	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			70	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			72	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			72	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72	BR	A	4160	60	9375	80	7500
										37,500		25,000						46,875		37,500
RICHARD L HEARN	43 39	79 20															
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
										22,350		16,050						26,460		22,500
SARNIA-SCOTT	42 56	82 26															
			65	CG	O	S			1	5100	15600	12250	65	CG	A	13800	60	17467	85	15000
			65	CG	O	S			1	5100	15600	12250	65	CG	A	13800	60	17467	85	15000
			66	CW	O	S	1500	6.9/1	1	4850	19500	14250	66	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			66	CW	O	S	1500	6.9/1	1	4850	19500	14250	66	CW	A	13800	60	19200	85	16320
										70,200		53,000						73,334		62,640
THUNDER BAY	48 22	89 13															
			68	AE	O	S	1165	10.0/1	2	4900	14620	11000	68	AE	A	4160	60	16650	85	14150
			68	AE	O	S	1165	10.0/1	2	4900	14620	11000	68	AE	A	4160	60	16650	85	14150
										29,240		22,000						33,300		28,300
ONTARIO TOTAL										389,790		283,550						421,769		356,500
MANITOBA										389,790		283,550						421,769		356,500
ITOBA HYDRO																				
SELKIRK	50 09	96 52															
			67	PY	K	S	1060	2.4/1	2	6200	10000	12260	9500	67	BB	A	4160	60	14000	85	11900
			68	PY	K	S	1060	2.4/1	2	6200	10000	12260	9500	68	BB	A	4160	60	14000	85	11900
										24,520		19,000						28,000		23,800
MANITOBA TOTAL										24,520		19,000						28,000		23,800
										24,520		19,000						28,000		23,800

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	GAS TURBINE MFR	GAS TURBINE YEAR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	MAIN TURBINES PRESSURE RATIO	MAIN TURBINES SHAFTS NO	MAIN TURBINES RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	KW CAPACITY AT AMBIENT 80 F	MAIN GENERATORS COOL -ANT	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS KVA	POWER FACTOR KW
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	TURBINES A GAZ AN-NEE	FAB	COMB CY-CLE	TURBINES PRINCIPALES TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 80 F	GENERATEURS PRINCIPAUX AN- RE-FRIG	FREQ	FAB	VOLTS	KVA	FACT PUISS KW
SASKATCHEWAN																	
SASKATCHEWAN POWER CORP																	
KINDERSLEY	51 27	109 10	58	BB	G S	1150	4.3/1	1	3600	10000	6200	58	BB	A	14400	60	12500	80	100
			58	BB	G S	1150	4.3/1	1	3600	10000	6200	58	BB		14400	60	12500	80	100
										20,000	12,400						25,000		20,0
REGINA	50 25	104 39	60	GE	G S	1450	6.5/1	1	3600	23000	18000	60	CG	A	14400	60	29200	80	23
										23,000	18,000						29,200		23,
SUCCESS	50 26	108 17	67	PY	G S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67	SG	A	13800	60	14800	80	11
			67	PY	G S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67	SG	A	13800	60	14800	80	11
			68	PY	G S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	68	SG	A	13800	60	14800	80	11
										45,000	28,500						44,400		35,
										88,000	58,900						98,600		78,
SASKATCHEWAN TOTAL										88,000	58,900						98,600		78,
ALBERTA																			
ALBERTA D.P.W.																			
SOUTH POWER PLANT	53 35	113 28	60	EE	G R	1427	5.0/1	2	7000	8000	2860	2680	60	EE	A	4160	60	2750	80	
											2,860	2,680						2,750		2
											2,860	2,680						2,750		2
ALBERTA POWER LTD.																			
RAINBOW	58 30	119 30	68	CW	G S	1350	6.0/1	1	3600	28000	21000	68	CW	A	13800	60	32000	86	
			70	BB	G S	1456	7.8/1	1	3600	30000	23500	70	BB	A	14400	60	49000	80	
										58,000	44,500						81,000		6
SIMONETTE	54 27	118 17	66	BB	F S	1350	6.0/1	1	3600	20000	14800	66	BB	A	14400	60	23500	80	
										20,000	14,800						23,500		1
STURGEON	55 04	117 17	58	BB	F S	1165	4.7/1	1	3600	10000	7000	58	BB	A	14400	60	12500	80	
			61	BB	F S	1165	4.7/1	1	3600	8500	6000	61	BB	A	4160	60	9375	80	
										18,500	13,000						21,875		1
										96,500	72,300						126,375		10

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	GAS TURBINE FUEL MFR YEAR	CYCLE	MAIN TURBINES TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	MAIN GENERATORS KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	COOL -ANT	FREQ	MFR	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE FAB	COMB CYCLE	TURBINES PRINCIPALES TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	GENERATEURS PRINCIPAUX PUISSANCE EN KW A 0 F	TEMP AMB 80 F	ANNEE FAB	REFRIG	FREQ		VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
EDMONTON POWER-PRODUCTION DIVISION																		
ROSSDALE	53 35 113 28																	
			58 BB G S	1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	20000	58 BB A		13800	60	37500	80	30000	
			59 BB G S	1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	20000	59 BB A		13800	60	37500	80	30000	
									60,000	40,000						75,000		60,000
LETHBRIDGE CITY OF									60,000	40,000						75,000		60,000
LETHBRIDGE	49 42 112 50																	
			58 BB DG S	1150	4.0/1	1		3600	10700	7500	58 BB		13800	60	12500	80	10000	
			61 BB DG S	1150	4.0/1	1		3600	10700	7500	61 BB		13800	60	12500	80	10000	
									21,400	15,000						25,000		20,000
ALBERTA TOTAL									21,400	15,000						25,000		20,000
									180,760	129,980						229,125		185,200
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE																		
HYDRO AND POWER AUTHORITY																		
GEORGIA	48 55 123 43																	
			58 CG R S			1		3600	23760	16500	58 CG		13800	60	23200	85	19750	
			58 CG R S			1		3600	23760	16500	58 CG		13800	60	23200	85	19750	
			59 CG R R			1		3600	22572	15200	59 CG		13800	60	21200	85	18000	
			59 CG R R			1		3600	22572	15200	59 CG		13800	60	21200	85	18000	
MOBILE UNIT 87									92,664	63,400						88,800		75,500
			66 OR G S			2	1200	7500	6500	5000	66 GE A		12500	60	6250	80	5000	
MOBILE UNIT 99									6,500	5,000						6,250		5,000
			67 OR DG S	1400	3.4/1	2		7500	7500	5000	67 BR A		12500	60	6250	80	5000	
MOBILE UNIT 100									7,500	5,000						6,250		5,000
			67 OR DG S	1400	3.4/1	2		7500	7500	5000	67 BR A		4160	60	6250	80	5000	
PORT MANN	49 18 122 49								7,500	5,000						6,250		5,000
			59 BB GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59 BB		13800	60	27800	90	25000	
			59 BB GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59 BB		13800	60	27800	90	25000	
			59 BB GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59 BB		13800	60	27800	90	25000	
			59 BB GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59 BB		13800	60	27800	90	25000	
									114,400	84,000						111,200		100,000
									228,564	162,400						218,750		190,500

GAS TURBINE / INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ			MAIN TURBINES / TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX									
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	FUEL / COMB CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS / ARBRES NO	RPM / T/MN	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	KW CAPACITY AT AMBIENT 80 F	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	COOL-ANT / REFRIG	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR / PUISS FACT
IMPERIAL OIL LTD																		
BOUNDARY LAKE	56 20 120 00		64	OR	G S	1400	4.0/1	1	13000	1500	1000	64	CG	A	4160	60	1875	80
			64	OR	G S	1400	4.0/1	1	13000	1500	1000	64	CG	A	4160	60	1875	80
			65	OR	G S	1400	4.0/1	1	13000	1500	1000	64	CG	A	4160	60	1875	80
										4,500	3,000						5,625	
										4,500	3,000						5,625	
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE										233,064	165,400						224,375	
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																		
NORTHERN CANADA POWER CO																		
FORT SMITH	60 00 111 53		63	OR	D S	800	4.0/1	1	1800	13000	1725	1500	63	CG	A	2400	60	1875	80
											1,725	1,500						1,875	
											1,725	1,500						1,875	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											1,725	1,500						1,875	
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE										39600	26000						31875	
											39,600	26,000						31,875	
											39,600	26,000						31,875	
											39,600	26,000						31,875	
CANADA TOTAL											1,111,919	810,630						1,197,319	

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

atalogue

Annual

7-201 Electric and Gas Meter Registrations, Bil.

7-202 Electric Power Statistics, Vol. II — Annual Statistics, Bil.

7-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.

7-204 Electric Power Statistics, Vol. I — Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.

-206 Electric Power Statistics, Vol. III — Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, as at December 31, Bil.

Monthly

-001 Electric Power Statistics, Bil.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

57-201 Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés, Bil.

57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II – Statistiques annuelles, Bi

57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.

57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I – Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.

57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III – Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, Bil.

Mensuelle

57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

TRI-GRAPHIC PRINTING LTD. — JOB NO

Government Publications

Electric Power Statistics

VOLUME III

1973

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME III

1973

LIBRARY
FEB 25 1975
UNIVERSITY OF TORONTO

Statistics Canada Statistique Canada

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME III

Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment
as at December 31, 1973

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électrigues au 31 décembre, 1973

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1974 - Août
5-3301-520

Price—Prix: $2.10

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction aurotisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

TABLE OF CONTENTS

Page

ntroduction 5

eading Explanations and Notes 7

odes 10

eview of Survey Results 13

ummary of Prime Mover and Electric Generating Capacity 15

ist of Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw or Over 16

ection

1. Hydro Equipment 20

2. Steam Equipment 62

3. Internal Combustion Equipment 86

4. Gas Turbine Equipment 115

TABLE DES MATIÈRES

Page

Introduction 5

Explication des titres et des notes 7

Codes 10

Revue des résultats de l'enquête 13

Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques 15

Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100,000 kw. ou plus 16

Section

1. Installations hydro-électriques 20

2. Installations thermiques à vapeur 62

3. Installations thermiques à combustion interne 86

4. Installations de turbine à gaz 115

SYMBOLS

The interpretation of the symbols and abbreviations used in the tables throughout this publication is as follows:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

DC in frequency column, indicates direct current equipment.

R following date of manufacture indicates unit of equipment rebuilt at that date.

S after main generator indicates generator on standby.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels et les abréviations qui ont été utilisés dans tous les tableaux de la présente publicat doivent être interprétés comme suit:

.. nombres indisponibles

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

DC dans la colonne des fréquences indique qu'il s'agit matériel à courant continu.

R à la suite de la date de fabrication indique qu'il s de matériel remis à neuf à cette date.

S après générateur principal indique générateur en rés

INTRODUCTION

The compilations for this edition of the Inventory
Prime Mover and Electric Generating Equipment were
oduced on a computer using simulation programming.
e computerization of this report necessitated the
tensive use of abbreviations and codes. A list of
ese abbreviations and codes, together with explanatory
tes may be found on Page 7. It also should be noted
at because of space limitations all data have been
unded to the nearest whole number, hence 125.7 will
pear as 126. The survey for this report was conducted
Statistics Canada with the cooperation of the Cana-
an Electrical Association and various federal govern-
nt departments. It endeavours to provide a detailed
sting of prime movers and generating equipment ins-
lled as at December 31, 1973. Survey coverage is
nited to those utilities and companies which have at
ast one plant with a total generating capacity of over
0 kw. and is exclusive of auxiliary equipment instal-
d only for generating station service.

Plants operated by each utility or company are
ted alphabetically and the generator units are
ted in chronological sequence.

Between the two world wars, three editions of a
ectory of Central Electric Stations were produced
the Dominion Water Power and Reclamation Service of
Department of the Interior in collaboration with
Dominion Bureau of Statistics. In this directory,
h the equipment and the service provided by electric
lities and companies which sold part of their gen-
tion were described in considerable detail but no
ormation was provided on industrial plants which
duced electric energy solely for own use. Also,
information was obtained from plants located in
t is now the Province of Newfoundland. The last of
se directories was published in 1928, although a
plement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics
duced a mimeographed list of "Power Plants of Large
tral Electric Stations". This list grouped hydro
thermal plants by province and company showing
ir total horsepower capacity and precise geographic
ation.

Previous reports titled "Inventory of Prime Mover
Electric Generating Equipment" were published for
, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971
tion, this report is published on an annual basis.

Les opérations qui ont permis d'établir la présente édition de l'Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques ont été effectuées sur ordinateur, par un programme à modèle simulé. L'automatisation de la publication a nécessité le recours intensif à des abréviations et à des codes. Une liste de ces abréviations et de ces codes, suivie de notes explicatives, est à la page 7. Il faut également noter que le manque de place nous a amenés à arrondir toutes les données au nombre entier le plus rapproché, ainsi pour 125.7 on donnera 126. L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1973. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW. et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, et les générateurs figurent dans l'ordre chronologique.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un répertoire des centrales électriques ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les usines productrices des grandes centrales électriques. Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, des publications hors série ont paru en 1958, 1961 et 1966, et un dernier rapport sous le titre "Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques" a paru en 1969. Commençant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

ydro Equipment:

LANT NAME — where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned

ATER SUPPLY — name of lake, creek, river or reservoir

-ORDINATES — geographical co-ordinates
T LONG latitude longitude

ERATING — operating head given in feet, the average annual maximum, minimum and
AD IN FEET normal
X MIN NORM

AN — average annual flow through the turbines
OW in cubic feet per second
S

AR — year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963

R — manufacturer

N- — see Codes page 10
R

M — revolutions per minute

AD — design head given in feet

— horsepower

MENT — in millions of pounds-feet^2
ERTIA

Q — frequency

— kilovolt-amperes

ER — expressed as a per cent
TOR

— kilowatts

Steam Equipment

NT NAME — where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned

ORDINATES — geographical co-ordinates
LONG latitude longitude

R — year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963

— manufacturer

AM — steam conditions shown in pounds per
F square inch gravitational and degrees Fahrenheit

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Centrales hydro-électriques:

NOM DE LA CENTRALE — lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)

SOURCE HYDRAULIQUE — nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir

COORDONNÉES — coordonnées géographiques
LAT LONG latitude longitude

HAUTEUR DE — hauteur de chute en pieds, moyenne annuelle maximum, minimum et
CHUTE EN PIEDS normale
MAXI MINI NORM

DÉBIT — débit annuel moyen, en pieds cubes par seconde
ANNUEL
MOYEN

AN- — année d'installation, deux derniers
NÉE chiffres seulement (63 = 1963)

FAB — fabricateur

TUR- — voir Codes page 10
BINE

T/MN — nombre de tours à la minute

HAUT — hauteur théorique de chute, en
DE pieds
CHUT

HP — puissance en cheval vapeur

MOMENT D'INER- — en millions de livres-pieds carrés
TIE

FREQ — fréquence

KVA — kilovolts-ampères

FACT — facteur de puissance,
PUISS exprimé en pourcentage

KW — kilowatts

Centrales thermiques à vapeur

NOM DE LA CENTRALE — lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)

COORDONNÉES — coordonnées géographiques
LAT LONG latitude longitude

AN- — année d'installation, deux derniers
NÉE chiffres seulement (63 = 1963)

FAB — fabricateur

VAPEUR — pression dynamique de la vapeur en
PSIG F livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES — Continued

Steam Equipment — Concluded

STEAM LB/HR 000 S	— steam production in thousands of pounds per hour
FUEL AND FIRING	— type of fuel, see Codes page 10 and, in the case of coal, the method of firing, see Codes page 10
TYPE	— see Codes page 10
THROTTLE PSIG F	— throttle conditions in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit
RPM	— revolutions per minute
MAX CONT KW	— maximum continuous kilowatt rating
COOL-ANT	— coolant, see Codes page 10
FREQ	— frequency
KVA	— kilovolt-amperes
POWER FACTOR	— expressed as a per cent
KW	— kilowatts

Internal Combustion

PLANT NAME	— where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned
CO-ORDINATES LAT LONG	— geographical co-ordinates latitude longitude
YEAR	— year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963
MFR	— manufacturer
TYPE	— see Codes page 11
FUEL	— see Codes page 10
CYCLE	— see Codes page 11
SUPER-CHARGED	— supercharged, see Codes page 11
CYLINDERS	— number of cylinders
RPM	— revolutions per minute
HP	— horsepower
FREQ	— frequency
KVA	— kilovolt-amperes

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES — suite

Centrales thermiques à vapeur — fin

VAPEUR MLIV/H	— production de vapeur en milliers de livres par heure
COMB ET CHAUF	— type de combustible: voir Codes, page 10, et, pour le charbon, les méthodes de chauffe, page 10
TYPE	— voir Codes page 10
SOUPAPE PSIG F	— pression dynamique à la soupape, en livres par pouce carré, et température en degrés Fahrenheit
T/MN	— nombre de tours à la minute
MAX CONT KW	— puissance nominale maximum continue en kilowatts
RE-FRIG	— réfrigérant, voir Codes, page 10
FREQ	— fréquence
KVA	— kilovolts-ampères
FACT PUISS	— facteur de puissance, exprimé en pourcentage
KW	— kilowatts

Centrales thermiques à combustion interne

NOM DE LA CENTRALE	— lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)
COORDONNÉES LAT LONG	— coordonnées géographiques latitude longitude
AN-NÉE	— année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)
FAB	— fabricateur
TYPE	— voir Codes, page 11
CARB	— voir Codes, page 10
CYCLE	— voir Codes, page 11
SUR-COMPRI-MÉ	— surcomprimé, voir Codes, page 11
CYLINDRES	— nombre de cylindres
T/MN	— nombre de tours à la minute
HP	— puissance en cheval vapeur
FREQ	— fréquence
KVA	— kilovolts-ampères

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES — Concluded

Internal Combustion — Concluded

POWER FACTOR	— expressed as a per cent
KW	— kilowatts

Gas Turbine

PLANT NAME	— where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned
CO-ORDINATES LAT LONG	— geographical co-ordinates latitude longitude
YEAR	— year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963
MFR	— manufacturer
FUEL	— see Codes page 10
CYCLE	— see Codes page 11
TURBINE INLET TEMP F	— turbine inlet temperature in degrees Fahrenheit
PRESSURE RATIO	— pressure ratio
NO OF SHAFTS	— number of shafts
SHAFTS SPEEDS RPM	— revolutions per minute for each of the shafts
KW CAPACITY AT AMBIENT °F 80°F	— the kilowatt capacity at ambient temperatures of 0 and 80 degrees Fahrenheit
COOL-ANT	— coolant, see Codes page 10
FREQ	— frequency
KVA	— kilovolt-amperes
POWER FACTOR	— expressed as a per cent
KW	— kilowatts

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES — fin

Centrales thermiques à combustion interne — fin

FACT PUISS	— facteur de puissance, exprimé en pourcentage
KW	— kilowatts

Installations de turbines à gaz

NOM DE LA CENTRALE	— lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)
COORDONNÉES LAT LONG	— coordonnées géographiques latitude longitude
AN-NÉE	— année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)
FAB	— fabricateur
COMB	— voir Codes, page 10
CYCLE	— voir Codes, page 11
TURBINE TEMP F	— température d'admission à la turbine en degrés Fahrenheit
RAPPORT DE PRESS	— rapport de pression
NOMBRE D'AR-BRES	— nombre d'arbres
ARBRES T/MN	— vitesse de rotation des arbres en tours à la minute
PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0°F 80°F	— puissance en kilowatt et aux tem- — pératures ambiantes de 0 degrés et de 80 degrés Fahrenheit
RE-FRIG	— réfrigérant, voir Codes, page 10
FREQ	— fréquence
KVA	— kilovolts-ampères
FACT PUISS	— facteur de puissance exprimé en pourcentage
KW	— kilowatts

CODES

Hydro-electric Equipment

Water Supply:
- B Bay
- BRK Brook
- C Canal
- CRK Creek
- HBR Harbour
- L Lake
- R River

Type of Runner:
- IP Impulse Pelton
- RF Reaction Francis
- RPF Reaction fixed propeller
- RPK Reaction adjustable propeller – Kaplan

Steam Equipment

Fuel:
- C Coal
- E Electric
- F Blast furnace gas
- G Natural gas
- K Coke oven gas
- O Oil
- P Petroleum coke
- Q Black liquor
- R Grain refuse
- V Uranium
- W Wood refuse
- X Waste heat
- Z Waste gas

Method of Firing (Coal):
- D Dutch oven
- H Hand
- P Pulverized
- S Stoker
- V Conveyer
- Y Cyclone

Type of Prime Mover:
- B Back pressure
- C Condensing
- D Double extraction
- E Extraction
- P Pass out

Coolant:
- A Air
- C Oil and air
- H Hydrogen
- O Oil
- W Water

Internal Combustion and Gas Turbine Equipment

Fuel:
- B Blast furnace gas
- C Crude oil
- D Diesel oil
- E Gasoline
- F Flare gas
- G Natural gas
- L Liquefied petroleum gases
- O Oil (light fuel oil)
- P Propane
- R Residual oil

Coolant (Gas Turbine):
- A Air
- C Oil and air

Centrales hydro-électriques

Source hydraulique:
- B Baie
- BRK Ruisseau
- C Canal
- CRK Ruisseau
- HBR Port
- L Lac
- R Fleuve ou rivière

Type de turbine:
- IP À action, Pelton
- RF À réaction, Francis
- RPF À réaction, à hélice fixe
- RPK À réaction, à pales orientables, Kaplan

Centrales thermiques à vapeur

Combustible:
- C Charbon
- E Électricité
- F Gaz de haut fourneau
- G Gaz naturel
- K Gaz de four à coke
- O Mazout
- P Coke de pétrole
- Q Bas produits de pulpe
- R Criblures de céréales
- V Uranium
- W Déchets de bois
- X Récupération thermique
- Z Gaz de récupération

Méthode de chauffe (charbon):
- D Indirecte
- H Chargement à la main
- P Au pulvérisé
- S Chargeur mécanique
- V À bande transporteuse
- Y Foyer cyclone

Type de moteurs primaires:
- B À contre-pression
- C À condenseur
- D À double prélèvement
- E À prélèvement
- P À soutirage continu

Réfrigérant:
- A Atmosphérique
- C Air et huile
- H Hydrogène
- O Huile
- W Eau

Centrales à combustion interne et à turbines à gaz

Combustible/carburant:
- B Gaz de haut fourneau
- C Pétrole brut
- D Carburant diesel
- E Essence
- F Gaz exédentaire
- G Gaz naturel
- L Gaz de pétrole liquéfié
- O Mazout (mazout léger)
- P Propane
- R Produits résiduaires du pétrole

Réfrigérant (pour turbines à gaz):
- A Atmosphérique
- C Huile et air

CODES — Continued — suite

Internal Combustion and Gas Turbine Equipment — Concluded

rcle (Gas Turbine):
S Simple
R Regenerating

per Charged (Internal Combustion):
N No
Y Yes

pe of Engine (Internal Combustion):
D Diesel
S Spark

cle (Internal Combustion):
2 Two cycle
4 Four cycle

Centrales à combustion interne et à turbines à gaz — fin

Cycle (turbines à gaz):
S Simple
R Régénération

Surcomprimé (Combustion interne):
N Non
Y Oui

Type de moteur (Combustion interne):
D Diesel
S À allumage électrique

Cycle (Combustion interne):
2 Deux temps
4 Quatre temps

Electric Equipment Manufacturers — Fabricateurs d'équipement électrique

Asea	
Allis Chalmers Bullock	
Allis Chalmers	
Anderson	
Associated Electrical Industries	
Amme, Gieseche and Konegen	
Alsthom Neyrpic Marine Ltd.	
Atlas Imperial	
American Locomotive	
American Motors	
W.H. Allen & Sons	
Ames	
Atlas	
Angus	
Armstrong Whitworth	
Associated Electrical Industries & Canadian General Electric	
Brown-Boveri	
BI) Burke Electric	
Babcock-Wilcox and Goldie McCulloch	
Bemac	
Blackstone	
Baldwin	
Bellis and Morcom	
John Brown Engineering Co. Ltd.	
Boving	
Bruce Peebles	
Brush Electric	
Bessemer	
British Thomson Houston	
Buda	
Babcock-Wilcox	
S. Barber	
Canadian Allis-Chalmers	
Cooper Bessemer	
Canadian Crocker Wheeler	
Cummins Onan	
Combustion Engineering	
Canadian Fairbanks Morse	
Canadian General Electric	
Charles Barber	
Canadian Ingersoll Rand	
Cleveland	
Canron	
Columbia Electric	
Century	
Cleaver Brooks	
Compton Parkinson	
Cegelec	
W.M. Cramp	
Curtis	
Caterpillar	
Cummins Engine	
Canadian Vickers	
Canadian Westinghouse	
Climax	
Crosseley Brothers	

CZ	Crocker Wheeler
DA	Dale Electric
DB	Dominion Bridge
DD	Detroit Diesel
DE	Dominion Engineering Works
DI	Doble-Caledonia Iron Works
DK	Dick-Kerr
DL	Delaval Steam Turbine
DM	Dorman
DO	Delco
DT	Dominion Turbine
DZ	Deutz
EA	English Electric of Canada
EC	Electric Construction
ED	Edge Moor Iron
EE	English Electric
EF	Enterprise Engine and Foundry
EI	Erie City Iron Works
EL	Elliot
EM	Electric Machinery
EN(EU)	Engler Electric
EO	Electro Motors
ES	E.M. Synchrondus
EW	Escher Wyss
FC	Fraser and Chalmers
FE	Forenade Electrika
FI	Finning Tractor
FM	Fairbanks Morse
FP	F.W. Packagé
FU	Fuji
FW	Foster Wheeler
GA	Gabriel
GC	General Electric of England
GE	General Electric
GG	Gilbert, Gilkes, Gordon
GH	Gute Hoffnungshutte
GI	Giggs
GL	Garbe Lackmeyer
GM	General Motors
GO	Goldie McCulloch
HA	Haus Allis
HC	Houchin
HE	Hercules
HI	Hitachi Ltd.
HM	Hamilton
HP	Howden Parsons
HR	Harland
HS	Hawker-Siddeley-Brush International
HW	J. Howden
HY	Holyoke
IE	Ideal Electric
IG	International General Electric
IH	International Harvester

CODES – Concluded – fin

IJ	John Inglis
IM	Imperial Electric Co.
IP	I.P. Morris
IR	Ingersol Rand
JL	James Leffel
JM	Jenkes Machine
JO	A. Johnson
JT	John Thompson Leorand
JV	J.M. Voith
KA	Kato Engineering
KM	Karlstads Mekaniska Werkstad
KR	Kerr
LA	Louis Allis
LB	Lister Blackstone
LD	Lancashire Dynamo and Motor
LE	E. Leonard
LF	Leffel
LI	Lister
LS	Laurence Scott
LT	Leittel
MA	Marathon
MB	Mercedes-Benz
MC	F.M. McLaren
MD	Murphy Diesel
ME	Mercier Machinery
MG	Mitsui
MH	Marine Industries Ltd.
MI	S. Morgan Smith Inglis
ML	Mirrless Diesel Engineering
MM	Motoren-Werke-Mannheim
MN	Maschinenfabuk Augsburg
MO	Moore
MP	Mather and Platt
MR	Mirrless Bickerton and Daye
MS	Mitsubishi
MT	Moore Steam Turbine
MU	Murray
MV	Metropolitan-Vickers
MW	Montreal Locomotive Works
MY	Montreal Armature Works
NA	National
NB	Nohab
NC	Napanee
NE	National Engineering
NF	Nanaimo Foundry
NN	Newport News Shipbuilding
NO	Nordberg
NP	Nohab Polar
NS	National Supply
NY	Neyrpic
OE	Oerlikon
ON	Onan
OR	Orenda
PC	C.A. Parson
PD	Pelton Doble
PE	Palmer Electric
PI	Platt Iron Works
PN	Chicago Pneumatic
PS	Puget Sound Machinery
PV	Petbow Vulcan
PW	Pelton Water Wheel
PX	David Paxman
PY	Pratt & Whitney
RE	Robb Engineering
RH	Ruston and Hornsby
RL	Republic Electric
RO	Rodney Hunt Machine
RP	Ruston Paxman
RR	Rolls Royce Avon Mark
RU	Russel-Hipwell Lister
RW	Robb Water Tube
SC	Schoonmaker
SE	Skinner Engineering
SG	Swedish General Electric
SH	Stahl Laval
SL	Superior Ideal
SM	S. Morgan Smith
SP	Spanner
SQ	Stephens
SR	Swedish General Electric & Stahl Laval
SS	Siemens-Schuckert
ST	Stamford
SU	Sulzer
TA	Tamper
TH	Thrige
TI	Toronto Iron Works
TO	Toshiba
UI	Union Iron Works
VA	Vancouver Iron Works
VE	Vancouver Engineering Works
VI	Vickers
VJ	Vickers Keeler
VK	Vickers Kidwell
VL	Volcano
VO	Volvo
VS	Vulcan Stirling
VU	Vulcan Iron Works
VV	Vivian Engines
WC	Worthington
WE	Western Electric
WH	William Hamilton
WI	Wisconsin
WK	William Kennedy
WM	Worthington-Moore
WP	Worthington Pump
WS	Welman Seaver Morgan
WU	Waukesha Motor
WW	Wicker Water Tube
WX	White
WY	Westinghouse
YA	Yaron

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Total installed generating capacity in anada as at December 31, 1973 was 54,376,418 w., an increase of 8.9% over the 49,943,683 w. recorded a year earlier. Installed capa- ity was higher in all provinces and in all our types of generating stations. Increases y type of prime mover were: hydro, ,765,892 kw. (5.4%); steam, 2,495,505 kw. 15.7%); internal combustion, 15,269 kw. 3.0%) and gas turbines, 156,069 kw. (15.5%).

In the hydro sector, installed gene- ating capacity rose to 34,265,915 kw. from 2,500,023 kw. a year earlier. The Churchill alls (Labrador) Corporation Limited installed hree 475,000 kw. units at Churchill Falls in 973 and accounted for slightly over 80% of he total increase in this sector. Manitoba ydro was responsible for a gain of 306,000 kw. y the addition of three 102,000 kw. units at ettle Rapids.

The installed generating capacity of team plants increased from 15,925,785 kw. 18,421,290 kw. in 1973. The Hydro Elec- ic Power Commission of Ontario accounted r over 60% of the increase with the addi- on of two 500,000 kw. units at their nticoke conventional steam plant and one 0,000 kw. unit at the Pickering nuclear ation. Other utilities with noteworthy ditions in 1973 were: The Nova Scotia wer Corporation, a 150,000 kw. unit at int Tupper; The Saskatchewan Power Cor- ration, a 150,000 kw. unit at Boundary Dam; berta Power Limited, a 150,000 kw. unit at R. Milner; Calgary Power Limited, a 300,000 . unit at Sundance and Edmonton Power, a 5,000 kw. unit at Clover Bar.

The following table gives further com- risons between provinces, types of gene- tors and types of ownership. In addition, list of hydro plants and steam plants with generating capacity of 100,000 kw. or over pears on page 16.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En date du 31 décembre 1973, la puissance génératrice installée au Canada était de 54,376,418 kW soit 8.9 % de plus que le total de 49,943,683 kW enregistré l'année précédente. Toutes les provinces ont connu des hausses dans la capacité génératrice installée comme l'a fait également chacun des quatre types de centrales génératrices. Les augmentations par type de moteurs primaires étaient: hydro-électrique, 1,765,892 kW (5.4 %); thermique à vapeur, 2,495,505 kW (15.7 %); combustion interne, 15,269 kW (3.0 %) et turbine à gaz, 156,069 kW (15.5 %).

Dans le secteur hydro-électrique, la puissance génératrice installée s'est élevée à 34,265,915 kW comparativement à 32,500,023 kW un an plus tôt. La Churchill Falls (Labrador) Corporation Limited a installé trois générateurs additionnels de 475,000 kW chacun à Churchill Falls en 1973, ce qui représente un peu plus que 80 % de l'augmentation totale dans ce secteur. La Manitoba Hydro a enregistré un gain de 306,000 kW par l'addition de trois générateurs de 102,000 kW chacun à Kettle Rapids.

La puissance génératrice installée des centrales thermiques à vapeur est passée de 15,925,785 kW en 1972 à 18,421,290 kW en 1973. La Hydro Electric Power Commission of Ontario a été responsable de plus de 60 % du gain total suivant les additions de deux groupes générateurs de 500,000 kW chacun à la centrale conventionnelle de Nanticoke et d'un autre de 540,000 kW à la centrale nucléaire de Pickering. Les autres sociétés qui ont connu des augmentations dignes de mention en 1973 sont: La Nova Scotia Power Corporation, un groupe de 150,000 kW à Point Tupper; La Saskatchewan Power Corporation, un groupe de 150,000 kW à Boundary Dam; La Alberta Power Limited, un groupe de 150,000 kW à H.R. Milner; La Calgary Power Limited, un groupe de 300,000 kW à Sundance et La Edmonton Power, un groupe de 165,000 kW à Clover Bar.

Le tableau suivant présente des comparaisons plus détaillées entre les provinces, les types de générateurs et les catégories d'entreprises. En plus, une liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus se trouve à la page 16.

	Installed generating capacity — Puissance génératrice installée				
	Percentage Total Pourcentage		Kilowatts		Percentage increase 1973/1972 Accroissement en pourcentage
	1972	1973	1972	1973	
Type					
Hydro — Hydro-électrique	65.1	63.0	32,500,023	34,265,915	5.
Steam — Thermique à vapeur	31.9	33.9	15,925,785	18,421,290	15.
Internal combustion — Combustion interne	1.0	1.0	508,183	523,452	3.
Gas turbine — Turbine à gaz	2.0	2.1	1,009,692	1,165,761	15.
Province					
Newfoundland — Terre-Neuve	6.6	8.7	3,304,336	4,743,907	43
Prince Edward Island — Île-du Prince-Édouard	0.2	0.2	107,091	118,241	10
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2.1	2.2	1,055,111	1,203,438	14
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	2.7	2.4	1,330,349	1,331,724	0
Québec	29.6	27.3	14,798,593	14,839,309	0
Ontario	32.3	32.8	16,155,516	17,807,196	10
Manitoba	4.7	4.9	2,337,045	2,664,320	14
Saskatchewan	3.3	3.3	1,624,910	1,774,910	9
Alberta	5.6	6.3	2,788,179	3,404,024	22
British Columbia — Colombie-Britannique	12.6	11.6	6,280,606	6,314,170	0
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	0.2	0.2	101,527	112,589	10
Yukon	0.1	0.1	60,420	62,590	3
Ownership — Catégorie					
Private utilities — Services privés	12.9	14.0	6,443,598	7,581,540	1
Public utilities — Services publics	76.3	75.3	38,118,842	40,959,290	
Industry — Établissements industriels	10.8	10.7	5,381,243	5,835,588	8
Total Canada	100.0	100.0	49,943,683	54,376,418	

Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity as at December 31, 1973

Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1973

	Prime movers — Moteurs primaires		Generators — Générateurs				
	Total		Total		Publicly-operated utilities — Services des entreprises publiques	Privately-operated utilities — Services des entreprises privées	Industries — Établissements industriels
	hp.	kw. — kW	kva. — kVa	kw. — kW			
All equipment — Tout genre							
Newfoundland — Terre-Neuve	...	...	5,129,840	4,743,907	825,014	3,834,790	84,103
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	...	...	140,596	118,241	6,891	111,350	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	...	...	1,438,081	1,203,438	1,112,868	—	90,570
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	...	...	1,542,025	1,331,724	1,175,672	31,840	124,212
Québec	...	...	17,120,116	14,839,309	11,447,019	680,380	2,711,910
Ontario	...	...	20,223,118	17,807,196	16,674,924	340,040	792,232
Manitoba	...	...	3,044,684	2,664,320	2,657,320	—	7,000
Saskatchewan	...	...	2,041,828	1,774,910	1,623,370	106,740	44,800
Alberta	...	...	3,876,394	3,404,024	836,991	2,412,935	154,098
British Columbia — Colombie-Britannique	...	...	7,172,158	6,314,170	4,453,637	48,730	1,811,803
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	...	...	132,689	112,589	98,624	6,605	7,360
Yukon	...	...	76,450	62,590	46,960	8,130	7,500
Total	...	...	61,937,979	54,376,418	40,959,290	7,581,540	5,835,588
Hydro-electric — Hydro-électrique							
Newfoundland — Terre-Neuve	5,826,860	...	4,598,505	4,299,816	459,920	3,775,761	64,135
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	—	...	—	—	—	—	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	218,300	...	195,060	160,348	155,348	—	5,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	953,693	...	763,063	679,875	634,835	30,840	14,200
Québec	19,085,779	...	15,915,234	13,798,925	10,496,208	680,380	2,622,337
Ontario	9,767,339	...	7,661,802	7,007,924	6,422,788	331,680	253,456
Manitoba	2,949,000	...	2,463,550	2,169,100	2,169,100	—	—
Saskatchewan	775,000	...	624,000	566,880	447,840	106,740	12,300
Alberta	1,048,053	...	804,212	718,300	—	718,300	—
British Columbia — Colombie-Britannique	6,815,410	...	5,437,406	4,803,247	3,326,592	48,530	1,428,125
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	47,250	...	36,200	35,360	32,000	—	3,360
Yukon	34,640	...	30,862	26,140	24,490	1,650	—
Total	47,521,324	...	38,529,894	34,265,915	24,169,121	5,693,881	4,402,913
Steam — Thermique à vapeur							
Newfoundland — Terre-Neuve	...	355,600	419,422	354,600	308,000	30,000	16,600
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	...	70,500	83,887	70,500	—	70,500	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	...	1,017,550	1,207,255	1,011,720	926,750	—	84,970
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	...	619,140	741,655	620,627	510,615	—	110,012
Québec	...	940,930	1,091,226	942,150	866,000	—	76,150
Ontario	...	10,189,855	11,959,183	10,291,951	9,864,200	—	427,751
Manitoba	...	423,600	522,600	447,000	443,000	—	4,000
Saskatchewan	...	1,080,000	1,265,294	1,086,000	1,063,000	—	23,000
Alberta	...	2,450,080	2,777,679	2,446,452	749,291	1,567,000	130,161
British Columbia — Colombie-Britannique	...	1,099,670	1,305,908	1,149,690	810,000	—	339,690
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	...	600	705	600	600	—	—
Yukon	...	—	—	—	—	—	—
Total	...	18,247,525	21,374,814	18,421,290	15,541,456	1,667,500	1,212,334
Internal combustion — Combustion interne							
Newfoundland — Terre-Neuve	91,966	..	76,513	61,191	42,944	14,879	3,368
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	9,935	..	8,609	6,891	6,891	—	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	9,215	..	7,966	6,370	5,770	—	600
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	11,537	..	9,807	7,847	6,847	1,000	—
Québec	91,233	..	77,656	62,234	48,811	—	13,423
Ontario	52,405	..	42,989	34,521	23,936	8,360	2,225
Manitoba	30,059	..	25,534	20,420	17,420	—	3,000
Saskatchewan	47,139	..	41,434	33,150	23,650	—	9,500
Alberta	61,557	..	51,003	41,635	1,500	24,635	15,500
British Columbia — Colombie-Britannique	199,306	..	170,799	137,614	97,926	200	39,488
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	110,022	..	93,909	75,129	64,524	6,605	4,000
Yukon	52,093	..	45,588	36,450	22,470	6,480	7,500
Total	766,467	..	651,807	523,452	362,689	62,159	98,604
Gas turbine — Turbine à gaz	kw. — kW. at — à 0° F	kw. — kW. at — à 80° F					
Newfoundland — Terre-Neuve	28,000	24,300	35,400	28,300	14,150	14,150	—
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	42,500	37,100	48,100	40,850	—	40,850	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	27,500	22,000	27,800	25,000	25,000	—	—
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	27,000	20,000	27,500	23,375	23,375	—	—
Québec	42,960	33,000	36,000	36,000	36,000	—	—
Ontario	538,690	391,350	559,144	472,800	364,000	—	108,800
Manitoba	28,520	22,200	33,000	27,800	27,800	—	—
Saskatchewan	105,000	69,900	111,100	88,880	88,880	—	—
Alberta	196,560	140,580	243,500	197,637	86,200	103,000	8,437
British Columbia — Colombie-Britannique	266,664	191,550	258,045	223,619	219,119	—	4,500
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	1,725	1,500	1,875	1,500	1,500	—	—
Yukon	—	—	—	—	—	—	—
Total	1,305,119	953,480	1,381,464	1,165,761	886,024	158,000	121,737

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1973

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW. ou plus, par type, par province, par service d'utilité ou société et par puissance, 1973

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — kw. — Puissance — kW
HYDRO(1) — HYDRO-ÉLECTRIQUES(1)		
Newfoundland — Terre-Neuve:		
The Bowater Power Co. Ltd.	Deer Lake	125,351
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.	Churchill Falls	3,325,000
Newfoundland and Labrador Power Commission	Bay d'Espoir	459,000
Twin Falls Power Corp. Ltd.	Twin Falls	234,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Mactaquac	417,800
	Beechwood	112,500
Québec:		
Aluminum Co. of Canada Ltd.	Chute des Passes	742,500
	Shipshaw	717,000
	Isle Maligne	336,000
	Chute à la Savanne	187,250
	Chute du Diable	187,250
	Chute à Caron	180,000
Commission Hydroélectrique de Québec	Manic No. 5	1,292,000
	Manic No. 2	1,015,200
	Bersimis No. 1	912,000
	Outardes No. 3	756,200
	Bersimis No. 2	655,000
	Carillon	654,500
	Outardes No. 4	632,000
	Beauharnois No. 3	552,500
	Beauharnois No. 1	538,400
	Beauharnois No. 2	483,360
	La Trenche	286,200
	Beaumont	243,000
	La Tuque	216,000
	Paugan	201,975
	Manic No. 1	184,410
	Rapide Blanc	183,600
	Shawinigan No. 2	163,000
	Les Cèdres	162,000
	Shawinigan No. 3	150,000
	Grand'Mère	148,075
	Rapide des Îles	146,520
	Chelsea	144,000
	La Gabelle	123,750

See footnotes on page 19. — Voir renvois à la page 19.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1973 — Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, par province, par service d'utilité ou société et par puissance, 1973 — suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — kw. — Puissance — kW
HYDRO — Continued — HYDRO-ÉLECTRIQUES — suite		
Québec — Concluded — fin:		
The Manicouagan Power Co.	McCormick Dam	303,750
Ontario:		
Hydro Electric Power Commission of Ontario	Sir Adam Beck No. 2	1,223,600
	Robert H. Saunders	912,000
	Sir Adam Beck No. 1	414,650
	Des Joachims	360,000
	Lower Notch	228,000
	Abitibi Canyon	212,050
	Otto Holden	205,200
	Wells	203,300
	Sir Adam Beck P. & G.	176,700
	Otter Rapids	174,800
	Stewartville	153,000
	Barrett Chute	152,400
	Mountain Chute	139,500
	Aubrey Falls	130,150
	Harmon	129,200
	Pine Portage	128,700
	Kipling	125,400
	Chenaux	122,400
	Little Long	121,600
	Decew Falls No. 2	115,200
	Ontario Power	101,455
anitoba:		
Manitoba Hydro	Kettle Rapids	918,000
	Grand Rapids	437,000
	Kelsey	236,250
	Seven Sisters	150,000
	Great Falls	132,000
askatchewan:		
Churchill River Power Co. Ltd.	Island Falls	106,740
Saskatchewan Power Corp.	Squaw Rapids	279,900
	Coteau Creek	167,940

ee footnotes on page 19. — Voir renvois à la page 19.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1973 — Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, par province, par service d'utilité ou société et par puissance, 1973 — suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — kw. — Puissance — kW
HYDRO — Concluded — HYDRO-ÉLECTRIQUES — fin		
Alberta:		
Calgary Power Ltd.	Big Bend	305,500
	Bighorn	102,600
British Columbia — Colombie-Britannique:		
Aluminum Co. of Canada Ltd.	Kemano	812,800
British Columbia Hydro and Power Authority	Gordon M. Shrum	1,816,000
	Bridge River No. 2	248,000
	Bridge River No. 1	180,000
	Jordon River	150,000
	Cheakamus	140,000
	John Hart	120,000
	Ruskin	105,600
Cominco Ltd.	Waneta	292,500
	Brilliant	108,800
STEAM(2) — THERMIQUES À VAPEUR(2)		
Newfoundland — Terre-Neuve:		
Newfoundland and Labrador Power Commission	Holyrood	300,000
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse:		
Nova Scotia Power Corporation	Point Tupper	230,500
	Trenton	210,000
	Tufts Cove	200,000
	Lower Water Street	165,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Courtenay Bay	263,36
	Dalhousie	100,00

See footnotes on page 19. — Voir renvois à la page 19.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1973 — Concluded

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, par province, par service d'utilité ou société et par puissance, 1973 — fin

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — kw. — Puissance — kW
STEAM — Concluded — THERMIQUES À VAPEUR — fin		
Québec:		
Atomic Energy of Canada Ltd. — Énergie atomique du Canada Ltée.	Gentilly	266,000
Commission hydroélectrique de Québec	Tracy	600,000
Ontario:		
Atomic Energy of Canada Ltd. — Énergie atomique du Canada Ltée.	Douglas Point	220,000
Hydro Electric Power Commission of Ontario	Lakeview	2,400,000
	Pickering	2,160,000
	Lambton	2,000,000
	Nanticoke	1,500,000
	Richard L. Hearn	1,200,000
	J. Clark Keith	264,000
	Thunder Bay	100,000
anitoba:		
Manitoba Hydro	Brandon	237,000
	Selkirk	132,000
askatchewan:		
Saskatchewan Power Corp.	Boundary Dam	582,000
	Queen Elizabeth	241,000
	A.L. Cole	105,000
lberta:		
Alberta Power Ltd.	Battle River	212,000
	H.R. Milner	150,000
Calgary Power Ltd.	Sundance	600,000
	Wabamum	582,000
Edmonton Power Production Division	Rossdale	345,000
	Clover Bar	330,000
itish Columbia — Colombie-Britannique:		
British Columbia Hydro and Power Authority	Burrard	810,000

.) Hydro plants listed represent 86% of the total hydro plant generating capacity. — Les centrales hydro-électriques énumérées représentent 86 % de la puissance génératrice totale des centrales hydro-électriques.

) Steam plants listed represent 90% of the total steam plant generating capacity. — Les centrales thermiques à vapeur énumérées représentent 90 % de la puissance génératrice totale des centrales thermiques à vapeur.

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	X MAIN GENERATORS MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE																		
AMERICAN SMELTING & REFINING CO																		
BUCHANS BUCHANS LAKE	48 49	56 52	170	157	163		27 JV	RF	600	163	2600	27 JV		6900	60	2200	80	17
											2,600					2,200		1,7
											2,600					2,200		1,7
BOWATER POWER CO LTD																		
DEER LAKE GRAND L	49 10	57 25	265	253	261	4670	25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	50	13300	85	113
							25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	60	13300	85	113
							25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	60	13275	85	112
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	112
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	112
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	112
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13300	85	113
							29 NN	RF	214	247	29000	29 NN	5	6000	50	24000	95	220
							29 NN	RF	214	247	31500	29 NN	5	6000	50	24800	95	235
											172,500					141,800		125,7
WATSONS BROOK CORNER BRK	48 57	57 57	579	573	576	143	58 EE	RF	1000	559	6000	58 EE		4160	50	5100	90	4(
							58 EE	RF	1000	559	6000	58 EE		4160	50	5100	90	4(
											12,000					10,200		9,
											184,500					152,000		134,
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORPORATION LTD																		
CHURCHILL FALLS CHURCHILL RIVER	53 40	63 80	1057	999	1025	21260	71 DE	RF	200	1025	648000	71 CG	178	15000	60	500000	95	475
							71 MH	RF	200	1025	648000	71 MH	178	15000	60	500000	95	475
							72 DE	RF	200	1025	648000	72 CG	178	15000	60	500000	95	475
							72 MH	RF	200	1025	648000	72 MH	178	15000	60	500000	95	475
							73 DE	RF	200	1025	648000	73 CG	178	15000	60	500000	95	475
							73 MH	RF	200	1025	648000	73 MH	178	15000	60	500000	95	475
							73 DE	RF	200	1025	648000	73 CG	178	15000	60	500000	95	475
											4,536,000					3,500,000		3,325,
											4,536,000					3,500,000		3,325,
IRON ORE CO OF CANADA																		
MENIHEK MENIHEK L	54 28	66 36	36	29	35	5000	54 CA	RPF	150	34	6000	54 CW	2	6900	60	5000	85	
							54 CA	RPF	150	34	6000	54 CW	2	6900	60	5000	85	1
							60 KM	RPK	150	40	13500	60 CW	6	6900	60	12000	85	
											25,500					22,000		18
											25,500					22,000		18

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NFLD LIGHT & POWER CO							TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX						
CAPE BROYLE	47 05	52 57																
HORSE CHOPS R			191	183	186	325	52 CV	RF	360	176	7600	52 CW		6900	60	7000	85	6000
											7,600					7,000		6,000
FALL POND	46 56	55 22																
OVERFALL BROOK			52	48	50	3	39 JV	RF	600	50	500	39 WY		2300	60	500	80	400
											500					500		400
HEARTS CONTENT	47 52	53 22																
SOUTHERN COVE BRK			155	147	150	10	60 EE	RF	514	150	3600	60 BP		2400	60	3000	80	2400
											3,600					3,000		2,400
HORSE CHOPS	47 08	52 57																
HORSE CHOPS R			294	287	291	272	53 DE	RF	450	276	10000	53 CG		6900	60	9000	85	7650
											10,000					9,000		7,650
LAWN	46 56	55 33																
LAWN RIVER			87	73	77	4	30 JV	RF	900	77	250	30 WY		2400	60	200	75	150
							31 JV	RF	900	77	250	31 WY		2400	60	200	75	150
											500					400		300
LOCKSTON	48 23	53 21																
LOCKSTON RIVER			280	260	270	160	55 GG	RF	720	260	2000	55 GE		6900	60	1875	80	1500
							61 GG	RF	720	260	2000	61 GE		6900	60	1875	80	1500
											4,000					3,750		3,000
LOOKOUT BROOK	48 23	58 12																
LOOKOUT BROOK			578	575	576	6	45 JL	RF	1200	575	1850	45 WY		2400	60	1625	85	1400
							45 JL	RF	1200	575	1850	45 WY		2400	60	1625	85	1400
							58 GG	RF	900	575	3600	58 GE		2400	60	3000	80	2400
											7,300					6,250		5,200
MOBILE	47 13	52 50																
MOBILE R			397	389	393	178	51 DE	RF	514	370	13000	51 WY		6900	60	11000	85	9350
											13,000					11,000		9,350
NEW CHELSEA	48 02	53 13																
NEW CHELSEA BROOK			275	270	275	9	57 DE	RF	514	275	5600	57 WY		6900	60	5000	80	4000
											5,600					5,000		4,000
PETTY HARBOUR	47 28	52 43																
					190	173	08 JV	RF	327	190	2100	WY		2300	60	2000	80	1600
							11 JV	RF	327	190	2100	22 GE		2300	60	2000	80	1600
							26 AW	RF	514	190	2750	26 CG		2300	60	2250	80	1800
											6,950					6,250		5,000
PIERRES BROOK	47 17	52 50																
PIERRES BRK			284	278	281	166	31 JV	RF	514	263	4500	31 GC		6900	60	4000	80	3200
											4,500					4,000		3,200
PITMANS POND	48 04	53 12																
NEW CHELSEA BROOK			70	50	67		59 GG	RF	406	70	1200	59 WY		2300	60	1000	80	800
											1,200					1,000		800
PORT UNION	48 30	53 05																
PORT UNION RIVER			74	66	70		18 PW	RF	600	70	350	18 GE		2300	60	350	80	280
							18 PW	RF	600	70	350	18 GE		2300	60	350	80	280
											700					700		560
RATTLING BROOK	49 05	55 16																
RATTLING BRK			330	315	328		58 CA	RF	514	307	8500	58 CG		6900	60	7500	85	6375
							58 CA	RF	514	307	8500	58 CG		6900	60	7500	85	6375
											17,000					15,000		12,750
ROCKY POND	47 11	52 53																
			120	109	116	210	43 DE	RF	327	107	4200	43 WY		6900	60	3750	85	3200
											4,200					3,750		3,200
SANDY BROOK	48 56	55 48																
SANDY BRK			107	102	107	230	63 DE	RF	300	107	8000	63 WY		6900	60	7000	85	5950
											8,000					7,000		5,950

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	 TUR-BINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	 MOMENT D INER-TIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 FACT PUISS	 KW
SEAL COVE SEAL COVE BROOK	47 26	53 06	192	188	190	10	22 AC 27 JV	RF RF	450 514	190 190	1500 3040	22 AC 27 WY		2300 2300	60 60	1500 3000	80 80	120 240
											4,540					4,500		3,60
TOPSAIL TOPSAIL BROOK	47 32	52 56	365	363	364	4	32 JV	RF	900	365	1500	32 WY		2300	60	1500	80	120
											1,500					1,500		1,20
TORS COVE TORS COVE POND	47 13	52 51	188	179	184	258	42 EE 42 EE 51 EE	RF RF RF	514 514 514	173 173 173	2850 2850 3500	42 EE 42 EE 51 EE		6900 6900 6900	60 60 60	2350 2350 2780	85 85 90	200 200 250
											9,200					7,480		6,50
VICTORIA VICTORIA BROOK	47 46	53 14	215	213	214	3	14 JV	RF	600	214	750	14 WY		2400	60	500	90	4
											750					500		4
WEST BROOK WEST BROOK	46 55	55 23	140	135	140	3	42 JL	RF	720	140	1000	42 WY		2400	60	875	80	7
											1,000					875		7
											111,640					98,455		82,2
NFLD & LAB POWER COMM																		
BAY D ESPOIR SALMON R & GREY R	47 56	55 46	585	540	577	2200	67 CA 67 CA 67 CA 68 CA 70 CA 70 CA	RPF RPF RPF RPF RPF RPF	300 300 300 300 300 300	577 577 577 577 577 577	100000 100000 100000 100000 100000 100000	67 CG 67 CG 67 CG 68 CG 70 CG 70 CG	21 21 21 21 21 21	13800 13800 13800 13800 13800 13800	60 60 60 60 60 60	85000 85000 85000 85000 85000 85000	90 90 90 90 90 90	765 765 765 765 765 765
											600,000					510,000		459,0
SNOOKS ARM SISTERS SYSTEM	49 51	55 33	273	270	271	29	57 GG	IP	1200	270	760	57 LD		6900	60	700	80	5
											760					700		5
VENAMS BIGHT BURNT ILE SYSTEM	49 52	55 40	268	256	260	18	57 GG	IP	1200	265	460	57 LD		6900	60	450	80	3
											460					450		3
											601,220					511,150		459,0
PRICE NFLD PULP & PAPER LTD																		
BISHOPS FALLS EXPLOITS R	49 01	55 30	36	33	34	6900	09 SM 28 SM 33 SM 53 SM 53 SM 53 SM 53 SM 53 SM 53 SM	RF RF RF RF RF RF RF RF RF	214 214 231 231 231 231 231 231 231	35 35 35 35 35 35 35 35 35	1500 1500 2700 2700 2700 2700 2700 2700 2700	16 GE 28 WY 53 WY 53 WY 53 WY 53 WY 53 WY 53 WY 53 WY		550 550 6600 6600 6600 6600 6600 6600 6600	50 50 50 50 50 50 50 50 50	1875 1875 2250 2250 2250 2250 2250 2250 2250	80 80 90 90 90 90 90 90 90	1 1 2 2 2 2 2 2 2
											21,900					19,500		17,
GRAND FALLS EXPLOITS R	48 56	55 40	109	105	108	6000	09 AG 09 AG 11 AG 55 DE	RF RF RF RF	375 375 375 120	109 109 109 109	2500 2500 2500 36000	09 BB 09 BB 11 BB 38 WY	21	600 600 600 6600	50 50 50 50	1900 1900 1900 27500	80 80 80 80	1 1 1 22
											43,500					33,200		26,
											65,400					52,700		43,

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
TWIN FALLS POWER CORP LTD																		
TWIN FALLS OSSOKMANUAN L	53 30	64 32	310	306	307	8000	62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	46800
							62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	46800
							63 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	46800
							63 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	46800
							68 DE	RF	225	307	60000	68 CW	24	13800	60	52000	90	46800
											300,000					260,000		234,000
											300,000					260,000		234,000
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											5,826,860					4,598,505		4,299,816
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE																		
MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD																		
SALMON HOLE PANUKE L	44 56	64 03				262	38 DE	RF	277	75	2500	38 SG		2300	60	2500	80	2000
											2,500					2,500		2,000
ST CROIX ST CROIX R	44 58	64 01	161	158	160	262	34 DE	RF	400	148	4200	34 SG		2300	60	3750	80	3000
											4,200					3,750		3,000
											6,700					6,250		5,000
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																		
AVON #1 AVON R	44 52	64 13	118	107	118	160	58 VI	RF	360	118	5000	58 BB	360	2300	60	7500	50	3750
											5,000					7,500		3,750
AVON #2 AVON R	44 52	64 13	142	132	142	138	29 DE	RF	400	142	3900	29 SG	175	2300	60	3750	80	3000
											3,900					3,750		3,000
BIG FALLS MERSEY R	44 06	64 55	58	58	58	1800	29 SM	RF	163	58	6350	29 SG	1	6600	60	5000	90	4500
							29 SM	RF	163	58	6350	29 SG	1	6600	60	5000	90	4500
											12,700					10,000		9,000
COWIE FALLS MERSEY R	44 04	64 46	43	43	43	1800	37 SM	RPK	200	43	5100	37 OE		6600	60	4000	90	3600
							37 SM	RPK	200	43	5100	37 OE		6600	60	4000	90	3600
											10,200					8,000		7,200
DEEP BROOK MERSEY R	44 03	64 47	46	46	46	1800	50 SM	RPK	200	46	6400	50 CW	1	6900	60	5000	90	4500
							50 SM	RPK	200	46	6400	50 CW	1	6900	60	5000	90	4500
											12,800					10,000		9,000
DICKIE BROOK DICKIE BROOK	45 25	61 30	298	298	298		48 CA	RF	900	298	1750	48 CW		2300	60	1500	80	1200
							48 CA	RF	900	298	1750	48 CW		2300	60	3250	80	2600
											3,500					4,750		3,800
GULCH BEAR R	44 34	65 38	254	250			52 CU	RF	400	225	8500	52 CW	5	3800	60	7500	80	6000
											8,500					7,500		6,000

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	AN-HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
HARMONY MEDWAY R	44 25	65 02	37	37	37	362	43 RO	RF	200	31	1200	43 WY		2300	60	750	80	600
											1,200					750		600
HELL S GATE BLACK R	45 03	64 25	185	178	185	248	30 DE 49 DE	RF RF	450 450	185 185	4500 4500	30 SG 49 CW	241 175	2300 2300	60 60	4200 4200	80 85	3360 3570
											9,000					8,400		6,930
HOLLOW BRIDGE BLACK RIVER	45 01	64 22	149	144	148	328	40 DE	RF	257	148	7500	42 CG	700	6900	60	6250	85	5320
											7,500					6,250		5,320
LEQUILLE ALLAIN RIVER	44 43	65 29	388	384	386	100	68 DE	RF	512	386	15000	68 BB	540	6900	60	13000	85	11200
											15,000					13,000		11,200
LISCOMB LISCOMB RIVER	45 03	62 06	40	34	40		52 RO	RF	360	41	700	52 GE		2300	60	600	75	450
											700					600		450
LOWER GREAT BROOK MERSEY R	44 05	64 39	22	22	22	1800	55 SM 55 SM	RPK RPK	128 128	22 22	3120 3120	55 CW 55 CW	1 1	6900 6900	60 60	2500 2500	90 90	2250 2250
											6,240					5,000		4,500
LOWER LAKE FALLS MERSEY R	44 08	64 55	48	48	48	1800	29 SM 29 SM	RF RF	150 150	48 48	5300 5300	29 SG 29 SG	1 1	6600 6600	60 60	4100 4100	90 90	3690 3690
											10,600					8,200		7,380
LUMSDEN BLACK R	45 01	64 25	72	67	72	270	42 DE	RF	257	72	4500	42 CW	260	6900	60	3500	80	2800
											4,500					3,500		2,800
MALAY FALLS EAST R	44 59	62 29	41	41	41		24 WS 24 JL 24 WS	RF RF RF	225 225 225	43 41 43	1850 1740 1850	24 CW 24 CW 24 CW		2300 2300 2300	60 60 60	1500 1500 1500	80 80 80	1200 1200 1200
											5,440					4,500		3,600
METHALS GASPEREAUX L	44 57	64 26	45	39	45	220	49 DE	RF	240	45	4600	49 CW	460	6900	60	4000	85	3400
											4,600					4,000		3,400
MILL LAKE NORTH EAST R	44 43	63 54	162	162	162		21 SM 21 SM	RF RF	514 514	162 162	1900 1900	21 CG 21 CG		13200 13200	60 60	1600 1600	80 80	1280 1280
											3,800					3,200		2,560
NICTAUX NICTAUX R	44 55	65 01	382	378	380	152	54 DE	RF	600	382	9000	54 CW	153	6900	60	8500	80	6800
											9,000					8,500		6,800
PARADISE PARADISE BRK	44 50	65 15	465	461	465	63	50 CV	RF	720	465	5000	50 CW	80	6900	60	4500	80	360
											5,000					4,500		3,600
RIDGE BEAR R	44 33	65 36	148		140		57 SM	RF	360	140	5300	57 CG		6900	60	5000	80	400
											5,300					5,000		4,000
ROSEWAY ROSEWAY R	43 46	65 20	27	24	25		30 WH 48 SM	RF RF	450 180	27 24	360 750	30 48 CG		2300 6600	60 60	360 750	80 80	28 60
											1,110					1,110		88
RUTH FALLS EAST R	44 58	62 30	109	109	109	1800	25 SM 25 SM 36 DE	RF RF RF	400 400 360	110 110 109	3145 3145 4300	27 SG 27 SG 27 MP		6600 6600 6600	60 60 60	2500 2500 3300	80 80 90	200 200 297
											10,590					8,300		6,97

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	MAIN TURBINES RPM	MAIN TURBINES HEAD	MAIN TURBINES HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MAIN GENERATORS MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT. PUISS	KW
SANDY LAKE	44 43	63 55																
INDIAN R			125	125	125		27 DE	RF	450	125	2500	27 SG		13200	60	2000	80	1600
							27 DE	RF	450	125	2500	27 SG		13200	60	2000	80	1600
											5,000					4,000		3,200
SISSIBOO FALLS	44 24	65 54																
SISSIBOO R			87	87	87	365	60 JO	RF	225	87	8000	60 CW	1	6900	60	7500	80	6000
											8,000					7,500		6,000
TIDE WATER	44 42	63 53																
NORTH EAST R			91	91	91		21 SM	RF	300	91	3450	21 CG		13200	60	2900	80	2320
							21 SM	RF	300	91	3450	21 CG		13200	60	2900	80	2320
											6,900					5,800		4,640
TUSKET	43 53	65 58																
TUSKET R			27	18	22		29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
							29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
							29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
											2,820					2,700		2,160
UPPER LAKE FALLS	44 09	64 58																
ROSSIGNOL L			42	21	35	1800	29 DE	RPK	180	21	2350	29 SG		6600	60	3000	90	2700
							29 DE	RPK	180	21	2350	29 SG		6600	60	3000	90	2700
											4,700					6,000		5,400
WEYMOUTH FALLS	44 24	65 56																
SISSIBOO R			125	118	122	379	60 JO	RF	257	122	12000	60 CW	1	13800	60	11250	80	9000
							67 KM	RF	257	128	12000	67 CW		13800	60	11250	80	9000
											24,000					22,500		18,000
WHITE ROCK	45 04	64 22																
GASPEREAUX R			60	56	58	348	52 CV	RF	200	58	4000	52 CW	546	6900	60	4000	80	3200
											4,000					4,000		3,200
											211,600					188,810		155,348
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											218,300					195,060		160,348

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

CONSOLIDATED-BATHURST LTD

GREAT FALLS	47 22	65 54																
NEPISEQUIT RIVER			110	105	110	1220	21 BO	RF	300	108	5000	21 CG		4400	60	3750	95	3600
							21 BO	RF	300	108	5000	21 CG		4400	60	3750	95	3600
							30 AC	RF	300	110	5500	30 CG		4400	60	3750	95	3600
											15,500					11,250		10,800
											15,500					11,250		10,800

DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES

MUSQUASH	45 12	66 21																
MUSQUASH RIVER			106	98	100	354	20 SM	RF	300	125	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
							20 SM	RF	300	100	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
							20 SM	RF	300	100	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
											11,010					8,700		6,960
											11,010					8,700		6,960

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG	OPERATING HEADS MAX MIN NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR RUNNER RPM HEAD HP	X MAIN GENERATORS MFR MOMENT OF INERTIA YEAR VOLTS FREQ KVA POWER FACTOR KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB AN- NEE TUR- BINE T/MN HAUT DE CHUT HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB MOMENT D INER- TIE AN- NEE VOLTS FREQ KVA FACT PUISS KW
EDMUNDSTON CITY OF					
GREEN RIVER GREEN RIVER	47 27 68 19	25 23 24	385	23 CA RF 257 26 375 30 CA RF 240 24 1050	23 WY 2300 60 375 80 300 30 WY 2300 60 1000 80 800
				1,425	1,375 1,100
				1,425	1,375 1,100
FRASER COMPANIES LTD					
EDMUNDSTON MADAWASKA RIVER	47 22 68 20	24 12 21	1000	18 WH RF 134 24 1000 18 WH RF 134 24 1000	18 CG 6600 60 1000 100 100 18 CG 6600 60 1000 100 100
				2,000	2,000 2,000
				2,000	2,000 2,000
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD					
TINKER AROOSTOOK RIVER	46 49 67 46	85 79 83	2500	22 DE RF 360 85 2000 23 DE RF 360 85 2000 26 DE RF 240 85 5000 52 SM RF 300 85 5000 65 AC RPK 180 83 33000	22 CW 1 12000 60 1875 80 150 23 CW 12000 60 1875 80 150 26 CW 12000 60 4400 80 352 52 CW 12000 60 4400 80 352 65 WH 12 13800 60 26000 80 208
				47,000	38,550 30,84
				47,000	38,550 30,84
NB ELECTRIC POWER COMM					
BEECHWOOD SAINT JOHN RIVER	46 33 67 41	58 29 57	22512	57 DE RPK 109 57 45000 58 DE RPK 109 57 45000 62 CA RPK 106 57 55500	57 CG 13800 60 40000 90 360 58 CG 13800 60 40000 90 360 62 WY 13800 60 45000 90 405
				145,500	125,000 112,5
GRAND FALLS SAINT JOHN RIVER	47 03 67 44	136 110	13951	28 CA RF 164 125 20000 28 CA RF 164 125 20000 30 CA RF 164 125 20000 31 CA RF 164 125 20000	28 CG 6600 60 17500 90 157 28 CG 6600 60 17500 90 157 30 CG 6600 60 17500 90 157 31 CG 6600 60 17500 90 157
				80,000	70,000 63,0
MACTAQUAC SAINT JOHN RIVER	45 57 66 52	120 80 116	26652	68 WY RPK 112 110 150000 68 WY RPK 112 110 150000 68 WY RPK 112 110 150000 72 DE RPK 112 110 150000	68 DE 183 13800 60 114000 90 102 68 DE 183 13800 60 114000 90 102 68 DE 183 13800 60 114000 90 102 72 WY 183 13800 60 122200 90 110
				600,000	464,200 417,
MILLTOWN ST CROIX RIVER	45 10 67 18	25 23 24	2506	20 WH RF 150 21 1080 20 WH RF 150 21 1080 20 WH RF 150 21 1080 SM 150 21 350 11 SM 185 25 500 62 VI RF 300 30 468 68 SG RF 300 23 600	20 CG 600 60 810 85 20 CG 600 60 810 85 20 CG 600 60 810 85 47 CG 600 60 300 80 47 CG 600 60 470 80 62 CG 600 60 438 80 68 SG 6600 60 500 80
				5,158	4,138 3,
SISSON SISSON L	47 16 67 15	144 110 135	203	65 AC RF 257 135 12500	65 CW 6900 60 11100 90 10
				12,500	11,100 10,
TOBIQUE TOBIQUE RIVER	46 46 67 37	75 60 70	2833	53 SM RPK 225 75 13500 53 SM RPK 225 75 13500	53 CG 6900 60 12500 80 10 53 CG 6900 60 12500 80 10
				27,000	25,000 20
				870,158	699,438 626

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD																		
ST GEORGE MAGAGUADAVIC RIVER	45 07	66 50	52	45	50	1150	02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	514	52	800	50 EE	600	60	875	80	700	
							49 CH	RF	514	52	800	50 EE	600	60	875	80	700	
											6,600				1,750		1,400	
											6,600				1,750		1,400	
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											953,693				763,063		679,875	
QUEBEC																		
LUMINUM CO OF CANADA																		
CHUTE A CARON SAGUENAY RIVER	48 25	71 15	165	156	160	3200	31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							32 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							34 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000
											300,000				200,000		180,000	
CHUTE A LA SAVANNE PERIBONKA RIVER	48 49	71 47	125	103	114	18500	53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
											285,000				267,500		187,250	
CHUTE DES PASSES PERIBONKA RIVER	49 54	71 15	650	525	610	10900	59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500
											1,000,000				825,000		742,500	
CHUTE DU DIABLE PERIBONKA RIVER	48 47	71 42	113	87	106	17960	52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
											275,000				267,500		187,250	
ISLE MALIGNE LAKE ST JOHN	48 35	71 38	110	90	105	38300	25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							28 CA	RF	112	110	45000	28 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							37 CA	RF	112	110	45000	37 CW	33	13200	60	35000	80	28000
											540,000				420,000		336,000	

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TURBINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	 MOMENT D INERTIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	FACT PUISS	 KW
SHIPSHAW SAGUENAY RIVER	48 26	71 12	213	202	208	41200	42 AC	RF	129	208	101000	42 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							42 AC	RF	129	208	101000	42 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	71	13200	60	65000	90	58500
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	71	13200	60	65000	90	58500
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
											1,200,000					880,000		717,000
											3,600,000					2,860,000		2,350,000
ANGLO CANADIAN PULP & PAPER MILLS LTD																		
FORESTVILLE SAULT AU COCHON R	48 44	69 04	66	58	62	200	54 CH	RF	514	67	1300	54 EE		2300	60	1250	80	1000
											1,300					1,250		1,000
											1,300					1,250		1,000
AYERS LTD																		
LACHUTE MILLS NORTH RIVER	45 40	74 18	42	35	40		29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90	1080
							29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90	1080
							29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90	1080
											4,500					3,600		3,240
											4,500					3,600		3,240
BELLERIVE VENEER & PLYWOODS LTD																		
MONT LAURIER LIEVRE RIVER	46 34	75 30	22	14	21		37 LT	RF	100	22	650	37 GE		2400	60	700	80	560
							51 DB	RF	180	22	1500	51 GE		2400	60	1125	80	900
							51 DB	RF	180	22	1500	51 GE		2400	60	1125	80	900
											3,650					2,950		2,360
											3,650					2,950		2,360
COATICOOK TOWN OF																		
COATICOOK COATICOOK RIVER	45 08	71 48	139	136	138		100 27 WH	RF	900	136	1200	27 EE		2400	60	900	80	
							27 WH	RF	900	136	1200	27 EE		2400	60	900	80	
											2,400					1,800		1,440
											2,400					1,800		1,440
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																		
ANSE ST JEAN RIVIERE ST-JEAN	48 17	70 17	75	40	70		507 57 GG	RF	514	66	600	57 EE		2400	60	500	80	
											600					500		
BEAUHARNOIS #1 FLEUVE ST-LAURENT	45 19	73 55	82	76	78	252200	32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13200	60	46625	80	37300

HYDRO COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							34 DE	RF	75	80	53000	34 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							34 DE	RF	75	80	53000	34 OE	110	13800	60	50000	80	40000
							35 DE	RF	75	80	53000	35 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							35 DE	RF	75	80	53000	35 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							36 DE	RF	75	80	53000	36 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							39 DE	RF	75	80	53000	39 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							48 DE	RF	75	80	53000	48 CG	110	13200	60	46625	80	37300
											742,000					673,000		538,400
BEAUHARNOIS #2 FLEUVE ST-LAURENT	45 19	73 55	82	76	78	252200	50 DE	RF	75	78	55000	50 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							50 CA	RF	75	76	56000	50 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							51 DE	RF	75	78	55000	51 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							51 CA	RF	75	76	56000	51 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							51 DE	RF	75	78	55000	51 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							51 CA	RF	75	76	56000	51 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							52 DE	RF	75	78	55000	52 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							52 CA	RF	75	76	56000	52 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							52 DE	RF	75	78	55000	52 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53 CA	RF	75	76	56000	53 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53 DE	RF	75	78	55000	53 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							53 CA	RF	75	76	56000	53 CG	110	13800	60	50000	80	40000
											666,000					604,200		483,360
BEAUHARNOIS #3 FLEUVE ST-LAURENT	45 19	73 55	82	76	78	252200	59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RPF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RPF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							61 EE	RPF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							61 EE	RPF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	85	55250
											737,000					650,000		552,500
BEAUMONT RIVIERE ST-MAURICE	45 32	72 48	135	111	129	17624	58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							59 CA	RF	120	124	55000	59 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							59 CA	RF	120	124	55000	59 CG	38	13800	60	45000	90	40500
											330,000					270,000		243,000
BERSIMIS #1 RIVIERE BERSIMIS	47 18	69 33	860	785	785	8519	56 EE	RF	277	785	150000	56 MV		13800	60	120000	95	114000
							56 EE	RF	277	785	150000	56 MV		13800	60	120000	95	114000
							57 NY	RF	277	785	150000	57 CG		13800	60	120000	95	114000
							57 EE	RF	277	785	150000	57 MV		13800	60	120000	95	114000
							57 EE	RF	277	785	150000	57 MV		13800	60	120000	95	114000
							58 NY	RF	277	785	150000	58 CG		13800	60	120000	95	114000
							58 NY	RF	277	785	150000	58 CG		13800	60	120000	95	114000
							59 NY	RF	277	785	150000	59 CG		13800	60	120000	95	114000
											1,200,000					960,000		912,000
BERSIMIS #2 RIVIERE BERSIMIS	49 11	69 13	388	370	380	11708	59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							60 DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							60 DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95	131000
											900,000					690,000		655,000
BRYSON RIVIERE OUTAOUAIS	45 40	76 38	64	46	57		25 AE	RF	120	60	25700	25 CW		6600	60	22500	80	18000
							29 MI	RF	120	60	25700	29 CW		6600	60	22500	80	18000
							49 DE	RPF	120	60	27000	49 CG		6600	60	25000	80	20000
											78,400					70,000		56,000
CARILLON RIVIERE OUTAOUAIS	45 34	74 23			59	68852	62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							63 DE	RPK	97	59	60000 63 CG			13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000 63 CG			13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000 63 CG			13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000 63 CG			13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000 63 CG			13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000 63 CG			13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000 64 CG			13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000 64 CG			13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000 64 CG			13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000 64 CG			13800	60	55000	85	46750
											840,000					770,000		654,500
CHELSEA RIVIERE GATINEAU	45 31	75 47	102	86	99	12526	27 DE	RF	100	93	34000 27 CW			6600	60	36000	80	28800
							27 DE	RF	100	93	34000 27 CW			6600	60	36000	80	28800
							27 DE	RF	100	93	34000 27 CW			6600	60	36000	80	28800
							29 DE	RF	100	93	34000 29 CW			6600	60	36000	80	28800
							39 DE	RF	100	93	34000 39 CW			6600	60	36000	80	28800
											170,000					180,000		144,000
CHUTE BELL RIVIERE ROUGE	45 46	74 41	56	50	54	3637	15 AC	RF	277	54	2400 15 CG			2300	60	2000	80	1600
							15 AC	RF	277	54	2400 15 CG			2300	60	2000	80	1600
							20 AC	RF	277	54	2400 20 CG			2300	60	2000	80	1600
											7,200					6,000		4,800
CHUTE BURROUGHS RIVIERE NIGER	45 09	72 01	182	172	178		89 29 MI	RF	600	181	2000 29 CG			4000	60	2000	80	1600
											2,000					2,000		1,600
CHUTE GARNEAU RIVIERE CHICOUTIMI	48 23	71 02	35	33	34	1200	25 EW	RPF	180	34	3450 25 CW			12500	60	2800	80	2240
											3,450					2,800		2,240
CHUTE HEMMINGS RIVIERE ST-FRANCOIS	45 52	72 27	55	46	55	6424	25 DE	RF	150	48	5600 25 CG			2300	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600 25 CG			2300	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600 25 CG			6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600 25 CG			6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600 25 CG			6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600 25 CG			6600	60	6000	80	4800
											33,600					36,000		28,800
CHUTE WILSON RIVIERE DU NORD	45 48	74 02			75	785	24 WH	RF	720	75	600 24 CG	2		2300	60	560	75	420
							24 WH	RF	720	75	600 24 CG	2		2300	60	560	75	420
											1,200					1,120		840
CORBEAU RIVIERE GATINEAU	46 19	75 57		10	16	10627	26 MV	RPF	150	16	1250 26 EM			2400	60	1250	80	1000
							26 MV	RPF	150	16	1250 26 EM			2400	60	1250	80	1000
											2,500					2,500		2,000
DRUMMONDVILLE RIVIERE ST-FRANCOIS	45 53	72 29	30	26	30	6443	10 BO	RF	100	27	3200 10 CW			4000	60	3125	80	2500
							10 BO	RF	100	27	3200 10 CW			4000	60	3125	80	2500
							25 DE	RPF	138	27	6000 25 CW			4000	60	6000	80	4800
							25 DE	RPF	138	27	6000 25 CW			4000	60	6000	80	4800
											18,400					18,250		14,600
GRAND-MERE RIVIERE ST-MAURICE	45 37	72 41	87	58	80	25179	15 IP	RF	120	80	22000 15 CW	11		6600	60	18500	85	15725
							15 IP	RF	120	80	22000 15 CW	11		6600	60	20000	90	18000
							15 IP	RF	120	80	22000 15 CW	11		6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000 16 CW	11		6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000 16 CW	11		6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000 16 CW	11		6600	60	18500	85	15725
							21 IP	RF	120	84	22000 21 CW	11		6600	60	18500	85	15725
							22 IP	RF	120	84	22000 22 CW	11		6600	60	18500	85	15725
							30 DE	RF	112	80	24500 30 CW	19		6600	60	25000	80	20000
											200,500					174,500		148,000
HIGH FALLS RIV. PETITE BLANCHE	45 32	75 37			50		181 26 BX	RF	300	50	515 26 EM			8000	60	425	80	340
											515					425		340

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS DE CHUTE MAX	OPERATING HEADS DE CHUTE MIN	OPERATING HEADS DE CHUTE NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	FAB TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	FAB MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
HULL #2	45 43	75 21																
RIVIERE OUTAOUAIS			43	23	34	13630	20 BO	RF	120	32	7500	20 MY	5	2300	60	7200	80	5760
							20 JV	RF	120	32	7500	20 MY	5	2300	60	7200	80	5760
							23 JV	RF	120	32	7500	23 MY	5	2300	60	7200	80	5760
							69 CA	RPF	120	36	14000	69 CG		6900	60	11111	90	10000
											36,500					32,711		27,280
LA GABELLE	46 27	72 44																
RIVIERE ST-MAURICE			70	46	58	25642	24 DE	RPF	120	60	38000	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							24 DE	RPF	120	60	37500	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							24 DE	RPF	120	60	36700	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							24 DE	RPF	120	60	37500	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							31 DE	RPF	120	60	38000	31 CW	27	6600	60	33000	75	24750
											187,700					165,000		123,750
LA TRENCHE	47 45	72 52																
RIVIERE ST-MAURICE			160	154	159	16105	50 DE	RF	129	159	65000	50 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							50 DE	RF	129	159	65000	50 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							55 DE	RF	129	159	65000	55 CG	45	13800	60	53000	90	47700
											390,000					318,000		286,200
LA TUQUE	47 27	72 48																
RIVIERE ST-MAURICE			120	106	113	19185	40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							43 DE	RF	112	114	44500	43 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							55 DE	RF	112	114	49000	55 CG	34	11000	60	40000	90	36000
											271,500					240,000		216,000
LES CEDRES	45 18	74 02																
FLEUVE ST-LAURENT			40	32	35	11500	14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							16 IP	RF	56	35	12650	16 CG		6600	60	10000	90	9000
							18 IP	RF	56	35	12650	18 CG		6600	60	10000	90	9000
							18 IP	RF	56	35	12650	18 CG		6600	60	10000	90	9000
							22 DE	RF	56	35	12650	22 CG		6600	60	10000	90	9000
							22 DE	RF	56	35	12650	22 CG		6600	60	10000	90	9000
							23 DE	RF	56	35	12650	23 CG		6600	60	10000	90	9000
							24 DE	RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9000
							24 DE	RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9000
							24 DE	RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9000
											227,700					180,000		162,000
MAGPIE	50 19	64 27																
RIVIERE MAGPIE			31	21	27		61 LF	RF	144	31	1500	61 CG		600	60	1125	80	900
							61 LF	RF	144	31	1500	61 CG		600	60	1125	80	900
											3,000					2,250		1,800
MANIC #1	49 11	68 20																
RIVIERE MANICOUAGAN			131	117	120	36071	66 AH	RF	100	120	80000	66 CQ		13800	60	68300	90	61470
							66 AH	RF	100	120	80000	66 CQ		13800	60	68300	90	61470
							67 AH	RF	100	120	80000	67 CQ		13800	60	68300	90	61470
											240,000					204,900		184,410
MANIC #2	49 20	68 20																
RIVIERE MANICOUAGAN			237	230	230	35971	65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							66 DE	RF	120	230	170000	66 CG		13800	60	141000	90	126900
							66 DE	RF	120	230	170000	66 CG		13800	60	141000	90	126900
							67 DE	RF	120	230	170000	67 CG		13800	60	141000	90	126900
											1,360,000					1,128,000		1,015,200
MANIC # 5	50 39	68 44																
RIVIERE MANICOUAGAN					490	23900	70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TURBINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	 MOMENT D INERTIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 FACT PUISS	 KW
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH		13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH		13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH		13800	60	170000	95	161500
										1,768,000						1,360,000		1,292,000
MITIS #1 RIVIERE MITIS	48 36	68 08	128	120	120	1189	22 MI	RF	400	120	3700	22 CW		4000	60	3000	80	2400
							29 MI	RF	327	120	5900	29 CW		4160	60	5000	80	4000
										9,600						8,000		6,400
MITIS #2 RIVIERE MITIS	48 37	68 09	80	71	75	1193	47 MI	RF	200	75	6000	47 CW	1	4060	60	5000	85	4250
										6,000						5,000		4,250
OUTARDES #3 RIVIERE-AUX-OUTARDES	49 33	68 44			471	12968	69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
										1,032,000						796,000		756,200
OUTARDES #4 RIVIERE-AUX-OUTARDES	49 42	68 57			396	12545	69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
										864,000						790,000		632,000
PAUGAN RIVIERE GATINEAU	45 49	75 56	144	109	132	12060	28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							31 DE	RF	128	132	34000	31 CW		6600	60	28500	85	2422
							56 DE	RF	128	133	47000	56 CG		6600	60	36000	90	3240
										285,000						235,500		201,97
PONT ARNAULT RIVIERE CHICOUTIMI	48 25	71 08	56	56	56	1200	12 SM	RF	277	56	2500	12 CW		2200	60	1875	90	170
							17 SM	RF	277	56	2500	17 CW		2200	60	1875	100	187
							17 SM	RF	277	56	2500	17 CW		2200	60	1875	100	187
										7,500						5,625		5,45
PREMIERE CHUTE RIVIERE OUTAOUAIS	47 36	79 27			72	13380	68 DE	RF	90	73	42400	68 CW		13800	60	34500	90	3105
							69 DE	RF	90	73	42400	69 CW		13800	60	34500	90	3105
							69 DE	RF	90	73	42400	69 CW		13800	60	34500	90	3105
										127,200						103,500		93,15
RAPIDE #2 RIVIERE OUTAOUAIS	48 56	78 35	72	60	67	7600	54 DE	RF	120	67	16000	54 CW		6900	60	15000	80	1200
							54 DE	RF	120	67	16000	54 CW		6900	60	15000	80	1200
							56 DE	RF	120	67	16000	56 CG		6900	60	15000	80	1200
							64 DE	RF	120	67	16000	64 CG		6900	60	15000	80	1200
										64,000						60,000		48,0
RAPIDE #7 RIVIERE OUTAOUAIS	47 46	78 19	74	65	66	7137	41 DE	RF	112	68	16000	41 CW		13800	60	15000	95	142
							41 DE	RF	112	68	16000	41 CW		13800	60	15000	95	142
							41 DE	RF	112	68	16000	41 CW		13800	60	15000	95	142
							49 DE	RF	112	68	16000	49 CW		13800	60	15000	95	142
										64,000						60,000		57,0
RAPIDE BLANC RIVIERE ST-MAURICE	47 48	72 59	112	80	109	13424	34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	306
							34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	306
							34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	306
							34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	306
							43 IP	RF	109	108	40000	43 CW	34	11000	60	36000	85	306
							55 DE	RF	109	111	44500	55 AA	34	11000	60	36000	85	306
										244,500						216,000		183,6
RAPIDE DES ILES RIVIERE OUTAOUAIS	47 35	79 21	95	66	87	13275	66 DE	RF	95	86	50000	66 CW		13800	60	40700	90	366

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW		13800	60	40700	90	36630
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW		13800	60	40700	90	36630
							73 DE	RF	95	86	50000	73 CW		13800	60	40700	90	36630
											200,000					162,800		146,520
RAPIDE-DES-QUINZE	47 35	79 18																
RIVIERE OUTAOUAIS						13267	23 DE	RF	187	90	10000	23 AA		11000	25	10000	80	8000
							23 DE	RF	187	90	10000	23 AA		11000	25	10000	80	8000
							28 DE	RF	167	90	10000	28 AA		11000	25	13500	80	10800
							28 DE	RF	167	90	10000	28 AA		11000	25	13500	80	10800
							51 CA	RF	107	90	34500	51 CG		11000	25	32500	80	26000
							70 CA	RF	106	90	34500	55 CG		13200	25	32500	80	26000
											109,000					112,000		89,600
RAPIDE FARMERS	45 30	75 47																
RIVIERE GATINEAU			72	62	64	12526	27 DE	RF	90	66	24000	27 CG		6600	60	22500	85	19125
							27 DE	RF	90	66	24000	27 CG		6600	60	25000	80	20000
							27 DE	RF	90	66	24000	27 CG		6600	60	25000	80	20000
							29 DE	RF	90	66	24000	29 CG		6600	60	25000	80	20000
							47 DE	RF	90	66	24000	47 CG		6600	60	22500	85	19125
											120,000					120,000		98,250
RAWDON	46 03	73 44																
RIVIERE QUAREAU			52	31	46	866	28 DE	RPF	300	46	2300	28 AA		6600	60	2150	80	1720
											2,300					2,150		1,720
RIVIERE DES PRAIRIES	45 35	73 39																
RIVIERE DES PRAIRIES			27	18	26	37447	29 DE	RP	86	26	8800	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							29 DE	RP	86	26	8800	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							29 CA	RP	86	26	12000	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							29 CA	RP	86	26	12000	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							30 DE	RP	86	26	8800	30 CG		12000	60	10000	75	7500
							30 CA	RP	86	26	12000	30 CG		12000	60	10000	75	7500
											62,400					60,000		45,000
ST ALBAN	46 42	72 05																
RIVIERE STE-ANNE			70	60	69	1898	27 MV	RPF	360	64	4000	27 CG		2000	60	4000	75	3000
											4,000					4,000		3,000
ST NARCISSE	46 33	72 25																
RIVIERE BATISCAN			164	147	147	3614	26 DE	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500
							26 DE	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500
											22,200					20,000		15,000
ST RAPHAEL	46 48	70 45																
RIVIERE DU SUD			238	220	224	692	21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	2300	60	940	90	850
							21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	2300	60	940	90	850
							21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	2300	60	940	90	850
											4,500					2,820		2,550
SEPT CHUTES	47 07	70 49																
RIV. STE-ANNE DU N.			420	410	410	470	16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
											24,000					23,400		18,720
SHAWINIGAN #2	46 32	72 46																
RIVIERE ST-MAURICE			146	143	145	25333	11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000
							11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000
							13 IP	RF	225	145	18500	13 CW	5	6600	60	18750	80	15000
							14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	4	6600	60	18750	80	15000
							14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	3	6600	60	18750	80	15000
							22 IP	RF	138	145	43000	22 CG	34	11000	60	40000	75	30000
							28 IP	RF	138	145	43000	28 CG	38	11000	60	40000	75	30000
							29 IP	RF	138	145	43000	29 CG	38	11000	60	40000	75	30000
											221,500					211,250		163,000
SHAWINIGAN #3	46 32	72 46																
RIVIERE ST-MAURICE			146	143	145	25333	48 DE	RF	120	145	65000	48 CG	56	13800	60	62500	80	50000
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000
											195,000					187,500		150,000
SHERBROOKE	45 24	71 54																
RIVIERE MAGOG			57	46	56	1150	10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	 TUR-BINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	 MOMENT D INER-TIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 FACT PUISS	 KW
							10	JM	RF	360	55	1333 10	GE	2300	60	940	80	752
											3,999					2,820		2,256
											14,090,464					11,930,521		10,474,736
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																		
GRAND BAIE #1 HA HA RIVER	48 16	70 51	100	100	100	120	17	SM	RF	450	100	1600 17	WY	2200	60	900	92	828
												1,600				900		828
GRAND BAIE #2 HA HA RIVER	48 16	70 52	75	75	75	117	18	SM	RF	400	75	700 18	CG	2200	60	500	92	460
												700				500		460
												2,300				1,400		1,288
DOMINION TEXTILE CO LTD																		
MAGOG MEMPHREMAGOG LAKE	45 17	72 06	25	22	24	875	20	WH	RF	133	25	1500 20	CG	2400	60	1250	80	100
							20	WH	RF	133	25	1500 20	CG	2400	60	1250	80	100
												3,000				2,500		2,00
												3,000				2,500		2,00
DOMTAR FINE PAPERS LTD																		
WINDSOR MILLS ST FRANCIS RIVER	45 33	72 00	20	6	18	3200	36	CG	RPK	180	19	1500 36	CG	2300	60	1400	80	112
							36	CG	RPK	180	19	1500 36	CG	2300	60	1400	80	112
							40	CG	RF	150	19	800 40	CG	600	60	750	80	60
							40	WY	RF	150	19	430 40	WY	600	60	400	80	32
												4,230				3,950		3,16
												4,230				3,950		3,16
DOMTAR NEWSPRINT LTD																		
BIRDS JACQUES CARTIER R	46 44	71 42	27	25	27	880	37	DE	RP	180	27	2250 37	WY	600	60	2400	80	19
												2,250				2,400		1,9
DONNACONA JACQUES CARTIER R	46 41	71 45	60	56	59	650	60	SM	RF	240	60	1200 60	WY	2200	60	1500	80	12
							62	SM	RF	240	60	1200 62	WY	2200	60	1500	80	12
												2,400				3,000		2,4
MAC DOUGALL JACQUES CARTIER R	46 45	71 42	59	55	57	800	25	SM	RF	240	55	1900 25	WY	2200	60	1500	80	12
							27	SM	RF	240	55	1900 27	WY	2200	60	1500	80	12
												3,800				3,000		2,4
												8,450				8,400		6,7
E.B.EDDY CO																		
CHAUDIERE FALLS OTTAWA RIVER	45 25	75 43	40	32	37	20000	55	CA	RF	164	38	5500 13	SG	2300	60	3750	100	3
							55	CA	RF	164	38	5500 13	SG	2300	60	3750	100	3

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							55 CA	RF	164	38	5500 13 SG			2300	60	3750	100	3750
											16,500					11,250		11,250
ELECTRIC REDUCTION LTD											16,500					11,250		11,250
BUCKINGHAM LIEVRE RIVER	45 35	75 25	35	34	34	4000	14 SM	RF	165	30	2000 14 CG			125	DC	1375		1375
							15 SM	RF	165	30	2000 15 CG			2300	60	1600	90	1440
							20 SM	RF	165	30	2000 20 CG			2300	60	1600	90	1440
							28 SM	RF	165	30	2000 28 CG			2300	60	1600	90	1440
							39 CA	RP	225	30	2500 39 CG			2300	60	2040	90	1836
											10,500					8,215		7,531
GULF POWER CO											10,500					8,215		7,531
STE MARGUERITE STE MARGUERITE R	50 13	66 40	125	87	100	1750	54 CA	RF	200	100	12000 54 CG	2		13800	60	11000	80	8800
							54 CA	RF	200	100	12000 54 CG	2		13800	60	11000	80	8800
											24,000					22,000		17,600
HART JAUNE POWER CO											24,000					22,000		17,600
FIFTY FOOT FALLS LITTLE MANICOUAGAN L	51 49	67 48			130	3000	60 EA	RF	200	123	22000 60 CW	6		13800	60	19000	85	16150
							60 EA	RF	200	123	22000 60 CW	6		13800	60	19000	85	16150
							60 EA	RF	200	123	22000 60 CW	6		13800	60	19000	85	16150
											66,000					57,000		48,450
JAMES MAC LAREN CO LTD											66,000					57,000		48,450
DUFFERIN FALLS LIEVRE RIVER	45 36	75 25	64	60	62	4500	58 EE	RPK	164	62	25000 58 CW	38		13200	60	22500	85	19125
							59 EE	RPK	164	62	25000 59 CW	38		13200	60	22500	85	19125
											50,000					45,000		38,250
JONQUIERE CITY OF											50,000					45,000		38,250
JONQUIERE #1 RIVIERE AU SABLE	48 25	71 15	47		47	800	24 WH	RP	300	42	1800 24 CG			2300	60	1600	80	1280
							48 SM	RP	257	47	4030 48 CG			2300	60	3125	90	2812
											5,830					4,725		4,092
LORRAINE MINING CO LTD											5,830					4,725		4,092
WINNEWAY WINNEWAY RIVER	47 35	78 33	60	54	58	158	38 CA	RF	257	54	1400 38 EE	1		2300	60	1375	85	1169

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL CFS	MFR YEAR / FAB ANNEE	RUNNER / TURBINE	RPM / T/MN	HEAD / HAUT DE CHUT	HP	MFR YEAR / FAB ANNEE	MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
							42 CA	RF	257	54	1400	42 EE	1	2300	60	1375	85	116
											2,800					2,750		2,33
											2,800					2,750		2,33
MAC LAREN QUEBEC POWER CO																		
HIGH FALLS LIEVRE RIVER	45 47	75 38	181	173	177	4200	29 MI	RF	180	180	30000	29 CW	9	13200	60	25000	85	2125
							29 MI	RF	180	180	30000	29 CW	9	13200	60	25000	85	2125
							29 MI	RF	180	180	30000	29 CW	9	13200	60	25000	85	2125
							33 CA	RF	180	180	32500	33 CW	9	13200	60	25000	85	2125
											122,500					100,000		85,00
MASSON LIEVRE RIVER	45 34	75 20	193	187	191	4500	33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	2380
							33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	2380
							33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	2380
							33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	2380
											136,000					112,000		95,20
											258,500					212,000		180,20
MAGOG CITE DE																		
MAGOG MEMPHREMAGOG LAKE	45 16	72 07			22	400	11 SG	IP	150	21	835	11 SG		2400	60	625	75	4
							11 SG	IP	150	21	835	11 SG		2400	60	625	75	4
											1,670					1,250		9
											1,670					1,250		9
MANICOUAGAN POWER COMPANY																		
MC CORMICK DAM MANICOUAGAN RIVER	49 12	68 20	126	120	125	24000	51 SM	RF	112	124	56200	51 GE	29	13800	60	37500	95	356
							52 SM	RF	112	124	56200	52 GE	29	13800	60	37500	95	356
							57 AC	RF	112	124	60000	57 GE	34	13800	60	50000	80	400
							58 AC	RF	112	124	60000	58 GE	34	13800	60	50000	80	400
							58 AC	RF	112	124	60000	58 GE	34	13800	60	50000	80	400
							65 AC	RF	100	120	80000	65 GE	70	13800	60	62500	90	562
							65 AC	RF	100	120	80000	65 GE	70	13800	60	62500	90	562
											452,400					350,000		303,7
											452,400					350,000		303,7
OGILVIE FLOUR MILLS CO LTD																		
OGILVIE FLOUR MILL LACHINE CANAL	45 31	74 34	27	11	23		40 DE	RF	257	15	400	40 CW		2300	60	375	80	
							40 DE	RF	257	15	400	40 CW		2300	60	375	80	
							48 DE	RF	180	23	1600	48 CW		2300	60	1420	85	1
							48 DE	RF	180	23	1600	48 CW		2300	60	1420	85	1
											4,000					3,590		3,
											4,000					3,590		3,
OTTAWA VALLEY POWER CO																		
CHATS FALLS OTTAWA RIVER	45 28	76 15	55	45	52	30600	32 DE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22
							32 DE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							32 DE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							32 DE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325
											119,760					94,000		89,300
											119,760					94,000		89,300
EMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD																		
W R BEATTY	45 55	76 55																
BLACK RIVER			132	126	129	900	17 BO	RF	514	129	1800	17 WY		2500	60	1563	80	1250
							40 JL	RF	514	129	2250	40 WY		2500	60	1800	85	1530
							44 SM	RF	514	129	2500	44 WY		2500	60	2200	80	1800
							50 JL	RF	360	129	3000	50 WY		2500	60	2812	80	2250
							51 JL	RF	360	129	3000	51 WY		2500	60	2812	80	2250
											12,550					11,187		9,080
											12,550					11,187		9,080
ENMANS LTD																		
ST HYACINTHE	45 22	73 00																
YAMASKA RIVER			16	8	12		29 WH	RF	180		300	29 CG	25	600	60	325	80	260
							29 WH	RF	180		300	29 CG	25	600	60	325	80	260
											600					650		520
											600					650		520
HE PRICE COMPANY LIMITED																		
ADAM CUNNINGHAM	48 40	71 10																
BROCHET LAKE			47	43	45	1800	53 CA	RP	180	45	9500	53 CG	2	6900	60	7500	85	6375
											9,500					7,500		6,375
CHICOUTIMI	48 25	71 03																
CHICOUTIMI R			72	65	70	1600	23 DE	RF	129	72	11000	23 CW	4	6600	60	11000	90	9900
											11,000					11,000		9,900
CHUTE AUX GALETS	48 40	71 11																
SHIPSHAW RIVER			102	97	101	1800	21 SM	RF	189	101	8820	21 CG	1	6600	60	8000	85	6800
							21 SM	RF	189	101	8820	21 CG	1	6600	60	8000	85	6800
											17,640					16,000		13,600
JIM GRAY	48 42	71 10																
LAMOTHE LAKE			338	325	336	1800	53 CA	RF	277	338	35000	53 CW	5	13800	60	30000	85	25500
							53 CA	RF	277	338	35000	53 CW	5	13800	60	30000	85	25500
											70,000					60,000		51,000
JONQUIERE MILL	48 25	71 15																
AUX SABLES RIVER					67	800	16 SM	RF	240	67	1800	26 CG		6600	60	1500	80	1200
							16 SM	RF	240	67	1625	42 EE		6600	60	1500	80	1200
											3,425					3,000		2,400
KENOGAMI	48 25	71 15																
AUX SABLES RIVER			265	262	264	800	12 AB	RF	600	264	3350	12 CW		6600	60	2345	100	2345
							12 AB	RF	600	264	3350	12 CW		6600	60	2345	100	2345
											6,700					4,690		4,690
MURDOCK WILLSON	48 27	70 14																
SHIPSHAW RIVER			270	256	266	1800	57 JO	RF	180	263	82000	57 CW	26	13800	60	60000	85	51000
											82,000					60,000		51,000
											200,265					162,190		138,965

HYDRO

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	X MFR YEAR	MAIN GENERATORS MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	X FAB ANNEE	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
QUEBEC NORTH SHORE PAPER CO																		
OUTARDES FALLS	49 08	68 23	233	220	232	4000	37 CA	RF	180	208	36300	37 CG	10	6600	60	26315	95	25000
OUTARDES RIVER							37 CA	RF	180	208	36300	37 CG	10	6600	60	26315	95	25000
											72,600					52,630		50,000
											72,600					52,630		50,000
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																		
RIVIERE-DU-LOUP	47 46	69 32	107	104	105	250	28 MI	RF	600	100	960	29 WY		2300	60	800	80	640
RIVIERE-DU-LOUP							49 CV	RF	400	100	1900	49 CG		2300	60	1500	80	1200
											2,860					2,300		1,840
											2,860					2,300		1,840
ROLLAND PAPER CO LTD																		
MONT ROLLAND	45 56	74 07			100	128	22 SM	RF	550	100	250	12 CC		550	60	375	80	300
NORTH RIVER							22 SM	RF	500	100	350	12 CF		550	60	100	80	80
							27 SM	RF	400	100	225	43 CG		550	60	200	80	160
							27 SM	RF	300	100	950	47 CG		550	60	219	80	170
											1,775					894		710
											1,775					894		710
SHERBROOKE CITE DE																		
DRUMMOND	45 24	71 53	13	11	12	355	28 DE	RPF	120	13	1000	28 CG		2300	60	725	80	580
MAGOG RIVER							28 MI	RPF	105	8	400	28 CG		2300	60	375	80	300
											1,400					1,100		880
EUSTIS	45 18	71 53	45	39	42	270	39 SM	RF	450	40	475	31 CG		2300	60	300	80	240
COATICOOK RIVER											475					300		240
FRONTENAC	45 24	71 54	42	38	40	520	17 BO	RF	300	38	1450	17 CG		2400	60	1000	80	800
MAGOG RIVER							17 BO	RF	300	38	1450	17 CG		2400	60	1000	80	800
											2,900					2,000		1,600
PATON	45 24	71 54	24	23	24	900	26 DE	RPF	180	22	1100	59 CG		2400	60	900	80	
MAGOG RIVER							26 DE	RPF	180	22	1100	60 CG		2400	60	900	80	
											2,200					1,800		1,440
ROCK FOREST	45 20	72 00	34	30	33	640	11 SM	RF	180	30	1500	11 CW		6600	60	1566	60	
MAGOG RIVER							11 SM	RF	180	30	1500	11 CW		6600	60	1566	60	
											3,000					3,132		1,250
WEEDON	45 40	71 28	32	30	31	990	20 BO	RF	225	30	1700	20 CW		2200	60	1300	80	1040
ST FRANCIS RIVER							20 BO	RF	225	30	1700	20 CW		2200	60	1300	80	1040
							26 BO	RF	225	29	1700	26 CG		2400	60	1300	80	1040
											5,100					3,900		3,120
WESTBURY	45 31	71 37	32	30	32	1450	28 DE	RPF	150	28	2900	28 CG		2300	60	2500	80	2000
ST FRANCIS RIVER							28 DE	RPF	150	28	2900	28 CG		2300	60	2500	80	2000
											5,800					5,000		4,000
											20,875					17,232		13,786

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SMELTER POWER CORP																		
CHICOUTIMI CHICOUTIMI RIVER	48 25	71 04	280	274	276	1200	57 CG	RF	257	276	42000	57 GE	5	13000	60	40000	80	32000
											42,000					40,000		32,000
											42,000					40,000		32,000
QUEBEC, TOTAL											19,085,779					15,915,234		13,798,925
ONTARIO																		
ABITIBI PANEL PRODUCTS LTD																		
STURGEON FALLS STURGEON RIVER	46 22	79 55	41	39	41	2000	32 HY	RF	240	41	1500	32 CG		2200	60	1575	90	1415
							42 SM	RF	240	41	1000	42 CW		2200	60	1875	90	1685
							42 HY	RF	240	41	1500	42 CW		2200	60	1500	90	1350
							42 HY	RF	240	41	1500	42 CW		2200	60	1875	90	1685
							51 WK	RF	180	41	2500	12 CW		2200	60	2000	90	1800
							64 SM	RF	240	41	1000	64 CW		2200	60	1575	90	1415
											9,000					10,400		9,350
											9,000					10,400		9,350
ABITIBI PAPER CO LTD																		
IROQUOIS FALLS ABITIBI RIVER	48 46	80 40	44	28	42	6000	49 NB	RF	250	43	2200	49 CW		12500	25	1500	80	1200
							49 HY	RF	250	43	1800	49 CW		12500	25	1500	80	1200
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 HY	RF	240	43	1800	49 CW		600	60	1600	80	1280
											31,000					25,450		21,485
ISLAND FALLS ABITIBI RIVER	49 32	81 23	65	44	62	9000	25 IP	RF	125	63	12000	25 CG	5	12500	25	12000	80	9600
							25 IP	RF	125	63	12000	25 CG	5	12500	25	12000	80	9600
							25 IP	RF	128	63	12000	25 CG	6	12500	60	12000	80	9600
							25 IP	RF	128	63	12000	25 CG	6	12500	60	12000	80	9600
											48,000					48,000		38,400
SMOOTH ROCK FALLS MATTAGAMI RIVER	49 12	81 38	55	31	48	1950	17 IP	RF	112	45	4500	17 CG	1	2300	60	3125	100	3125
							17 IP	RF	112	45	4500	17 CG	1	2300	60	3125	100	3125
											9,000					6,250		6,250
TWIN FALLS ABITIBI LAKE	48 45	80 35	58	49	55	4100	21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
							21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
							21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
							21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
							27 IP	RF	128	58	6000	27 CW	3	13200	60	4500	90	4050
											30,000					22,500		20,250
											118,000					102,200		86,385

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR	MAIN TURBINES YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	MAIN TURBINES RPM	MAIN TURBINES HEAD	MAIN TURBINES HP	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS YEAR	MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB	TURBINES PRINCIPALES AN-NEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ALMONTE P.U.C.																				
ALMONTE MISSISSIPPI RIVER	45 14	76 12	30	28	29	650	25 CB 28 SM			120 257		425 650	24 EM 28 EE			2200 2200	60 60	500 550	80 80	400 440
												1,075						1,050		840
												1,075						1,050		840
BRACEBRIDGE WATER LIGHT & POWER COMM																				
BRACEBRIDGE FALLS MUSKOKA RIVER	45 03	79 19	36			110	37 CB 57 CB			400 400	35 35	300 300	02 CE 05 CG			4160 4160	60 60	375 375	95 95	360 360
												600						750		720
HIGH FALLS MUSKOKA RIVER	45 00	79 15	48			110	48 CB			360	44	1200	48 CG			6900	60	1000	80	800
												1,200						1,000		800
WILSONS FALLS MUSKOKA RIVER	45 02	79 19	34			110	08 WK	RF		300	34	750	08 CG			4160	60	750	85	640
												750						750		640
												2,550						2,500		2,160
CAMPBELLFORD P.U.C.																				
CROW BAY TRENT CANAL	44 20	77 46	28	26	28		08 AB 12 SG	RF RF		150 120	28 28	1000 1470	08 AC 12 SG			2400 2400	60 60	940 1250	90 90	850 1125
												2,470						2,190		1,975
												2,470						2,190		1,975
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD																				
RANKINE NIAGARA RIVER	43 04	79 04	128	124	126	6358	04 CG 04 CG 05 CG 06 CG 06 CG 10 CW 13 CW 16 CW 16 CW 17 CW 24 CW	RF RF RF RF RF RF RF RF RF RF RF		250 250 250 250 250 250 250 250 250 250 250	133 133 133 133 133 133 133 133 133 133 127	10000 10000 10000 10000 10000 12500 12500 10750 10750 10750 12000	04 CG 04 CG 05 CG 06 CG 06 CG 10 CW 13 CW 16 CW 16 CW 17 CW 24 CW	3 3 3 3 3 2 2 2 2 2 2	12000 12000 12000 12000 12000 12000 12000 12000 12000 12000 12000	25 25 25 25 25 25 25 25 25 25 25	8800 8800 8800 8800 8800 10400 10400 10400 10400 10400 11444	85 85 85 85 85 90 90 90 90 90 90	750 750 750 750 750 936 936 936 936 936 1029
												119,250						107,444		94,900
												119,250						107,444		94,900
DRYDEN PAPER CO LTD																				
DRYDEN WABIGOON RIVER	49 47	92 51	44	40	43	425	12 SM 12 SM	RF RF		360 360	44 44	950 950	12 LD 12 LD			600 600	60 60	750 750	80 80	
												1,900						1,500		1,2

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE TURBINE		T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
EAGLE RIVER	49 48	93 13																
EAGLE RIVER			36	32	34	630	28 SM	RF	164	37	2000	28 CG		2300	60	2200	80	1760
											2,000					2,200		1,760
MC KENZIE FALLS	49 49	93 13																
EAGLE RIVER			26	24	26	630	38 MI	RPK	240	26	1485	38 CG		2400	60	1400	80	1120
											1,485					1,400		1,120
WAINWRIGHT FALLS	49 50	92 53																
WABIGOON RIVER			29	26	28	440	21 SM	RP	225	29	1400	28 CW		11000	60	1250	80	1000
											1,400					1,250		1,000
											6,785					6,350		5,080

E B EDDY CO

EDDY	45 25	75 43																
OTTAWA RIVER			40	30	38	20000	09 SM	RF	164	38	4650	09 AB		2200	60	3500	85	3000
							09 SM	RF	164	38	4650	09 AB		2200	60	3500	85	3000
							12 SM	RF	164	38	4650	12 AB		2200	60	4150	80	3300
											13,950					11,150		9,300
											13,950					11,150		9,300

EDDY FOREST PRODUCTS LTD

ESPANOLA	46 16	81 46																
SPANISH RIVER			67	61	65	2900	06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	257	64	2000	45 CG		2300	60	1600	80	1280
							45 AC	RF	144	64	10000	45 WY		2300	60	7000	85	6000
							06 HY	RF	240	64	2300	72 CG		2300	60	1200	100	1200
											21,000					14,800		12,480
											21,000					14,800		12,480

EDERAL GOVERNMENT D.P.W.

RIDEAU FALLS	45 26	75 42																
RIDEAU RIVER			47	37	42	1000	06 WK	RF	200	47	1500	06 CG		2300	60	1250	80	1000S
							07 WK	RF	200	47	1500	07 CG		2300	60	1250	80	1000S
											3,000					2,500		2,000
											3,000					2,500		2,000

ANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO LTD

BREWERS MILLS	44 24	76 19																
RIDEAU CANAL			18	14	16	200	40 WH	RF	150	20	400	40 CG		550	60	312	95	300
							40 WH	RF	150	20	400	40 CG		550	60	312	95	300
							40 WH	RF	150	20	400	40 CG		550	60	312	95	300
											1,200					936		900
GANANOQUE	44 20	76 10																
GANANOQUE RIVER			22	18	20	250	39 WH	RF	100	20	800	39 CG		550	60	667	90	600
											800					667		600
JONES FALLS	44 33	76 14																
RIDEAU CANAL			62	58	60	200	48 CA	RF	720	65	250	48 CG		2300	60	225	80	180

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TURBINE	 T/MN	HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	FACT PUISS	 KW
							48 CA	RF	514	58	1037	48 CG		2300	60	1000	80	800
							50 CA	RF	514	58	1037	50 CG		2300	60	1000	80	800
							50 CA	RF	400	58	1500	50 CG		2300	60	1000	80	800
											3,824					3,225		2,580
KINGSTON MILLS RIDEAU CANAL	44 18	76 27	46	44	45	210	14 CA	RF		45	850	14 CG		2400	60	800	80	640
							26 BO	RF		45	1150	26 CG		2400	60	1000	80	800
											2,000					1,800		1,440
											7,824					6,628		5,520
GREAT LAKES POWER CO LTD																		
ANDREWS FALLS MONTREAL RIVER	47 14	84 39	185	175	180	1428	38 SM	RF	257	185	10900	38 CG	1	11000	60	9000	90	8100
							42 SM	RF	257	185	10900	42 CG	1	11000	60	9000	90	8100
											21,800					18,000		16,200
GARTSHORE FALLS MONTREAL RIVER	47 15	84 35			115	1428	58 DE	RPK	240	112	30300	58 CW	4	11500	60	22222	90	20000
											30,300					22,222		20,000
HIGH FALLS MICHIPICOTEN RIVER	47 56	84 43	149	144	147	2512	30 SM	RF	240	147	11000	30 CG	1	11000	60	7500	90	6750
							30 SM	RF	240	147	11000	30 CG	1	11000	60	7500	90	6750
							50 SM	RF	240	147	13200	50 CG	1	11000	60	10750	90	9675
											35,200					25,750		23,175
HOGG MONTREAL RIVER	47 12	84 36	79	74	77	1428	65 CA	RPK	200	77	21750	65 CG	5	11500	60	16667	90	15000
											21,750					16,667		15,000
HOLLINGSWORTH FALLS MICHIPICOTEN RIVER	47 26	84 31	115	60	108	2060	59 DE	RPK	200	108	30300	59 CW	7	11500	60	22222	90	20000
											30,300					22,222		20,000
MCPHAIL FALLS MICHIPICOTEN RIVER	47 56	84 40	51	47	48	2458	54 SM	RPK	200	48	7500	54 CG	1	11500	60	5000	100	5000
							54 SM	RPK	200	48	7500	54 CG	1	11500	60	5000	100	5000
											15,000					10,000		10,000
SAULT STE MARIE LAKE SUPERIOR	46 31	84 21			19	17987	18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	60	1800	80	1440
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	60	1800	80	1440
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	25	1800	80	1440
							31 JV	RPK	120	19	2200	31 SG		2400	60	2000	80	1600
											31,000					23,000		21,5
SCOTT FALLS MICHIPICOTEN RIVER	47 56	84 45	75	59	70	2512	52 SM	RPK	225	70	10000	52 CG	1	12500	60	8500	80	6

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							52 SM	RPK	225	70	10000	52 CG	1	12500	60	8500	80	6800
											20,000					17,000		13,600
UPPER FALLS	47 17	84 27																
MONTREAL RIVER			249		201	1428	37 SM	RF	277	232	12600	37 CG	1	11000	60	10000	90	9000
							40 SM	RF	277	232	12600	40 CG	1	11000	60	10000	90	9000
							57 SM	RF	240	232	31000	57 CG	4	11500	60	25000	90	22500
											56,200					45,000		40,500
											261,550					199,861		179,995
HURONIAN CO LTD																		
BIG EDDY	46 23	81 35																
SPANISH R			100	85	95	1905	29 IP	RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	7200
							29 IP	RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	7200
							29 IP	RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	7200
											28,200					24,000		21,600
HIGH FALLS	46 23	81 34																
SPANISH R			85	80	83	1905	18 IP	RF	150	85	7500	18 CW		2400	25	5550	100	5550
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
											23,500					18,882		17,550
NAIRN	46 21	81 35																
SPANISH RIVER			28	22	25	1905	19 AC	RF	100	30	2600	17 AC		2200	60	1500	100	1500
							19 AC	RF	100	30	2600	17 AC		2200	60	1500	100	1500
							19 AC	RF	100	30	2600	19 CG		2200	60	1875	80	1500
											7,800					4,875		4,500
WABAGESHIK	46 19	81 31																
VERMILION RIVER			70	68	69	1035	12 AC	RF	300	70	2700	12 AC		2200	60	2000	80	1600
							35 IJ	RF	360	70	2700	35 CG		2300	60	2675	80	2140
											5,400					4,675		3,740
											64,900					52,432		47,390
HYDRO-ELECTRIC POWER COMMISSION OF ONTARIO																		
ABITIBI CANYON	49 53	81 34																
ABITIBI RIVER			240	233	237	9763	33 CA	RF	150	237	66000	33 CG	28	13800	25	48500	85	41225
							33 CA	RF	150	237	66000	33 CG	28	13800	25	48500	85	41225
							36 CA	RF	150	237	66000	66 CG	26	13800	60	48000	90	43200
							36 CA	RF	150	237	66000	69 CG	26	13800	60	48000	90	43200
							59 CA	RF	150	237	66000	59 CG	26	13800	60	48000	90	43200
											330,000					241,000		212,050
AGUASABON	48 47	87 08																
AGUASABON RIVER			299	297	298	2220	48 DE	RF	257	290	27500	48 CW	4	13800	60	22500	90	20250
							48 DE	RF	257	290	27500	48 CW	4	13800	60	22500	90	20250
											55,000					45,000		40,500
ALEXANDER	49 08	88 21																
NIPIGON RIVER			59	56	57	15815	30 MI	RF	100	60	18000	30 CG	11	12000	60	15000	85	12750
							31 MI	RF	100	60	18000	31 CG	11	12000	60	15000	85	12750
							31 MI	RF	100	60	18000	31 CG	11	12000	60	15000	85	12750
							45 DT	RP	150	58	19000	45 CG	5	12000	60	15000	90	13500
							58 DE	RP	150	58	19000	58 CG	5	12000	60	15000	90	13500
											92,000					75,000		65,250
AUBREY FALLS	46 58	83 13																
MISSISSAGI RIVER			183	176	179	1866	69 DE	RF	116	173	100000	69 CG		11000	60	68500	95	65075
							69 DE	RF	116	173	100000	69 CG		11000	60	68500	95	65075
											200,000					137,000		130,150
AUBURN	44 19	78 19																
OTONABEE RIVER			18	16	17	1991	11 WH	RF	150	18	950	11 CG		2400	60	625	100	625

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							11 WH	RF	150	18	950	11 CG		2400	60	625	100	625
							12 WH	RF	150	18	950	12 CG		2400	60	625	100	625
											2,850					1,875		1,875
BARRETT CHUTE MADAWASKA RIVER	45 15	76 45	154	151	153	2686	42 CA	RF	164	150	28000	42 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							42 CA	RF	164	150	28000	42 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							68 CA	RF	120	150	84000	68 CG		13800	60	62000	90	55800
							68 CA	RF	120	150	84000	68 CG		13800	60	62000	90	55800
											224,000					172,000		152,400
BIG CHUTE SEVERN RIVER	44 53	79 41	58	57	58	1683	11 WH	RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900
							11 WH	RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900
							11 WH	RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900
							19 WS	RF	300	56	2300	19 CG		2300	60	1600	80	1280
											6,200					4,975		3,980
BIG EDDY MUSKOKA RIVER	45 01	79 45	39	34	36	1608	41 MI	RPF	200	38	5280	41 CW		6600	60	4500	85	3825
							41 MI	RPF	200	38	5280	41 CW		6600	60	4500	85	3825
											10,560					9,000		7,650
BINGHAM CHUTE SOUTH RIVER	46 05	79 24	47	43	46	346	23 WK	RF	450	47	650	23 CW		2200	60	450	90	405
							24 WK	RF	450	47	650	24 CW		2200	60	450	90	405
											1,300					900		810
CALABOGIE MADAWASKA RIVER	45 18	76 42	32	19	29	2846	17 AC	RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000
							17 AC	RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000
											6,000					5,000		4,000
CAMERON NIPIGON RIVER	49 09	88 20	75	72	73	16603	20 IP	RF	120	72	12500	20 CW	10	12000	60	10600	90	9540
							21 IP	RF	120	72	12500	21 CW	10	12000	60	10600	90	9540
							24 CA	RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							24 CA	RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							25 CV	RF	120	72	12500	25 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							26 CV	RF	120	72	12500	26 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							58 DE	RPF	164	73	25000	58 CW	9	12000	60	20000	95	19000
											100,000					83,600		72,000
CARIBOU FALLS ENGLISH RIVER	50 15	94 58	56	55	56	20064	58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
							58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
							58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
											102,000					85,500		76,950
CHATS FALLS OTTAWA RIVER	45 28	76 14	52	49	51	16635	31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22320
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22320
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22320
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22320
											112,000					94,000		89,300
CHENAUX OTTAWA RIVER	45 35	76 40	39	36	38	27407	50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
											168,000					136,000		122,400
CONISTON WANAPITEI RIVER	46 28	80 49	56	53	55	993	05 JM	RF	300	53	1200	05 CG		2300	60	800	90	72
							07 JM	RF	300	53	1600	07 CG		2300	60	1250	90	112
							15 AC	RF	257	53	3500	15 CG		2300	60	2500	90	225
											6,300					4,550		4,090
CRYSTAL FALLS STURGEON RIVER	46 27	79 52	35	31	33	2480	21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
											10,400					8,500		8,080
DECEW FALLS #1	43 07	79 16																
WELLAND CANAL			273	261	266	800	04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5890	90	5300
							04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5555	90	5000
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	5890	90	5300
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	6555	90	5900
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	6220	90	5600
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	5330	90	4800
											36,000					35,440		31,900
DECEW FALLS #2	43 07	79 16																
WELLAND CANAL			286	282	284	5268	43 CA	RF	171	280	75000	55 CG	26	13800	60	64000	90	57600
							47 CA	RF	171	280	75000	54 CG	26	13800	60	64000	90	57600
											150,000					128,000		115,200
DES JOACHIMS	46 11	77 42																
OTTAWA RIVER			134	131	132	21638	50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							51 DE	RF	106	130	62000	51 CW	64	13800	60	50000	90	45000
											496,000					400,000		360,000
EAR FALLS	50 38	93 14																
ENGLISH RIVER			32	30	31	11649	30 DE	RP	180	36	5000	30 CW	1	6600	60	5000	80	4000
							37 SM	RP	180	36	5000	37 OE	1	6600	60	4500	85	3825
							40 SM	RPK	150	36	7500	40 CW	3	6600	60	6000	90	5400
							48 SM	RPK	150	36	7500	48 CW	3	6600	60	6000	90	5400
											25,000					21,500		18,625
ELLIOTT CHUTE	46 04	79 23																
SOUTH RIVER			43	40	42	342	29 MI	RP	327		1800	29 SG		2300	60	1800	80	1440
											1,800					1,800		1,440
EUGENIA	44 20	80 32																
BEAVER RIVER			551	550	551	87	15 EW	RF	900	550	2250	15 CW		4000	60	1411	85	1200
							15 EW	RF	900	550	2250	15 CW		4000	60	1411	85	1200
							20 AC	RF	720	550	4000	20 CW		4000	60	2820	85	2400
											8,500					5,642		4,800
FRANKFORD	44 11	77 36																
TRENT RIVER			18	16	17		13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
											4,800					3,252		2,600
GALETTA	45 25	76 15																
MISSISSIPPI RIVER			24	23	24		07 WK	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400
							07 BO	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400
											1,400					890		800
GEORGE W RAYNER	46 26	83 23																
MISSISSAGI RIVER			215	210	213	4240	50 CA	RF	212	210	29000	50 CW	7	13800	60	23500	90	21150
							50 CA	RF	212	210	29000	50 CW	7	13800	60	23500	90	21150
											58,000					47,000		42,300
HAGUES REACH	44 17	77 48																
TRENT RIVER			23	22	23		25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
							25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
							25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
											4,800					4,200		3,360
HANNA CHUTE	45 00	79 18																
SOUTH MUSKOKA RIVER			32	31	32	721	26 DE	RP	225	30	1550	26 SG		6600	60	1400	80	1120
											1,550					1,400		1,120
HARMON	50 10	82 10																
MATTAGAMI RIVER			104	99	102	10413	65 IJ	RP	100	101	94000	65 CW	123	13800	60	68000	95	64600
							65 IJ	RP	100	101	94000	65 CW	123	13800	60	68000	95	64600
											188,000					136,000		129,200

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	POWER FACTOR KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TURBINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	 MOMENT D INERTIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	FACT PUISS KW
HEELY FALLS TRENT RIVER	44 23	77 46	75	72	74	2644	13 EW 14 EW 19 WS	RF RF RF	240 240 240	73 73 73	5600 5600 5600	13 CG 14 CG 19 SG	1 1 1	6600 6600 6600	60 60 60	3750 3750 3750	100 100 80	3750 3750 3000
											16,800					11,250	10,500
HIGH FALLS MISSISSIPPI RIVER	44 57	76 36	84	82	83	438	 20 JL 20 JL 20 JL	 RF RF RF	 300 300 300	 82 82 82	 1240 1240 1240	20 GE 20 GE 20 GE 20 GE 20 GE 20 GE		4400 4400 4400 4400 4400	60 60 60 60 60	350 350 875 350 350	100 100 80 100 100	350 350 700 350 350
											3,720					2,275	2,100
HOUND CHUTE MONTREAL RIVER	47 18	79 42	35	33	34		10 WK 10 WK 10 WK 11 WK	RF RF RF RF	150 150 150 150		1335 1335 1335 1335	10 SG 10 SG 10 SG 11 SG		11000 11000 11000 11000	60 60 60 60	875 875 875 875	80 80 80 80	700 700 700 700
											5,340					3,500	2,800
INDIAN CHUTE MONTREAL RIVER	47 50	80 27	47	44	46	1065	23 BO 24 WK	RF RF	300 300	45 45	2250 2250	23 CW 24 CW		2300 2300	60 60	1800 1800	90 90	1620 1620
											4,500					3,600	3,240
KAKABEKA FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48 25	89 38	194	193	194	2704	06 JV 06 JV 11 JV 14 JV	RF RF RF RF	277 277 277 257	178 178 178 178	7500 7500 7500 12500	24 CG 24 CG 28 CG 28 CG		4000 4000 4000 4000	60 60 60 60	6350 6350 6350 9375	85 85 85 85	5400 5400 5400 7970
											35,000					28,425	24,170
KIPLING MATTAGAMI RIVER	50 15	82 08	103	98	101	10327	66 DE 66 DE	RPF RPF	100 100	102 102	94000 94000	66 CW 66 CW		13800 13800	60 60	66000 66000	95 95	62700 62700
											188,000					132,000	125,400
LAKEFIELD OTONABEE RIVER	44 25	78 16	15	13	14		28 CA	RP	112	16	3100	28 SG		2400	60	2500	80	2000
											3,100					2,500	2,000
LITTLE LONG MATTAGAMI RIVER	50 00	82 10	93	88	90	14753	63 EE 63 EE	RP RP	95 95	90 90	84000 84000	63 CW 63 CW	130 130	13800 13800	60 60	64000 64000	95 95	60800 60800
											168,000					128,000	121,600
LOWER NOTCH MONTREAL RIVER	54 78	79 27	240	225	230	2469	71 DE 71 DE	RF RF	120 120	230 230	170000 170000	71 CG 71 CG		13800 13800	60 60	120000 120000	95 95	114000 114000
											340,000					240,000	228,000
LOWER STURGEON MATTAGAMI RIVER	48 49	81 29	44	41	42	3272	23 DE 23 DE	RF RF	136 136	42 42	4000 4000	23 CG 23 CG	1 1	2300 2300	25 25	4000 4000	80 80	3200 3200
											8,000					8,000	6,400
MANITOU FALLS ENGLISH RIVER	50 35	93 27	55	51	53	14890	56 DE 56 DE 56 DE 56 DE 58 DE	RPF RPF RPF RPF RPF	150 150 150 150 150	54 54 54 54 54	18500 18500 18500 18500 18500	56 CG 56 CG 56 CG 56 CG 58 CG	8 8 8 8 8	13800 13800 13800 13800 13800	60 60 60 60 60	16000 16000 16000 16000 16000	90 90 90 90 90	14400 14400 14400 14400 14400
											92,500					80,000	72,000
MATABITCHUAN MATABITCHUAN RIVER	47 07	79 30	315	313	314	291	10 IP 10 IP 10 IP 10 IP	RF RF RF RF	600 600 600 600	305 305 305 305	3300 3300 3300 3300	10 CG 10 CG 10 CG 10 CG		2400 2400 2400 2400	60 60 60 60	1875 1875 1875 1875	90 90 90 90	169 169 169 169
											13,200					7,500	6,76
MC VITTIE WANAPITEI RIVER	46 17	80 51	39	36	38	1206	12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	112

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE TURBINE		T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125
											3,600					2,500		2,250
MERRICKVILLE	44 55	75 50																
RIDEAU RIVER			27	23	25		15 WH	RF	240	27	750	15 SG		600	60	550	80	440
							19 SM	RF	200	27	650	29 GE		600	60	500	80	400
											1,400					1,050		840
MEYERSBURG	44 15	77 48																
TRENT RIVER			34	32	33		24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600
											6,600					6,000		4,800
MOUNTAIN CHUTE	45 11	76 50																
MADAWASKA RIVER			156	152	154	2767	67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750
							67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750
											224,000					150,000		139,500
NIPISSING	46 06	79 29																
SOUTH RIVER			93	90	92	377	21 JM	RF	450		1250	09 CW		2300	60	1400	75	1050
							24 JM	RF	450		1250	09 SG		2300	60	1250	80	1000
											2,500					2,650		2,050
ONTARIO POWER	43 05	79 05																
NIAGARA RIVER			217	200	205	3240	05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							06 JV	RF	188		11700	06 WE		12000	25	9740	90	8770
							08 JV	RF	188		11700	08 WE		12000	25	9740	90	8770
							08 JV	RF	188		11700	08 WS		12000	25	9740	90	8770
							09 JV	RF	188		11700	09 WE		12000	25	9740	90	8770
							10 JV	RF	188		13400	10 CG		12000	25	9750	90	8775
							11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775
							11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775
							13 JV	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775
							13 WS	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775
											148,900					112,700		101,455
OTTER RAPIDS	50 11	81 37																
ABITIBI RIVER			112	106	109	11713	61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700
							61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700
											240,000					184,000		174,800
OTTO HOLDEN	46 23	78 43																
OTTAWA RIVER			82	78	80	17732	52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							53 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
											272,000					216,000		205,200
PINE PORTAGE	49 18	88 19																
NIPIGON RIVER			105	103	104	16932	50 CA	RF	109	105	41000	50 CW	40	13800	60	33000	90	29700
							50 CA	RF	109	105	41000	50 CW	40	13800	60	33000	90	29700
							54 SM	RF	109	105	45000	54 CW	41	13800	60	38500	90	34650
							54 SM	RF	109	105	45000	54 CW	41	13800	60	38500	90	34650
											172,000					143,000		128,700
RAGGED RAPIDS	45 01	79 41																
MUSKOKA RIVER			39	36	37	2197	38 MI	RPK	200	38	5200	38 CW		6600	60	4500	85	3825
							38 MI	RPK	200	38	5200	38 CW		6600	60	4500	85	3825
											10,400					9,000		7,650
RANNEY FALLS	44 18	77 48																
TRENT RIVER			48	47	47		22 BO	RF	120		5000	22 CG	2	6600	60	4500	80	3600
							22 BO	RF	120		5000	22 CG	2	6600	60	4500	80	3600
							26 WH	RF	360		1000	26 SG		600	60	900	80	720
											11,000					9,900		7,920
RED ROCK FALLS	46 19	83 17																
MISSISSAGI RIVER			97	90	93	4456	60 DE	RPF	180	93	26500	60 CG	9	13800	60	22500	90	20250

HYDRO-ELECTRIC CENTRALES COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	 FREQ	 KVA	 POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TURBINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	FAB AN-NEE	 MOMENT D INERTIE	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	 FREQ	 KVA	 FACT PUISS	 KW
							61 DE	RPF	180	93	26500	61 CG	9	13800	60	22500	90	20250
											53,000					45,000		40,500
ROBERT H SAUNDERS ST LAWRENCE RIVER	45 01	74 47	84	81	82	258000	58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
											1,200,000					960,000		912,000
SANDY FALLS MATTAGAMI RIVER	48 31	81 27	33	30	32		11 SM	RF	214	32	1200	11 CW		12000	25	950	100	950
							11 SM	RF	214	32	1200	11 CW		12000	25	950	100	950
							16 IP	RF	136	34	2500	16 CG		12000	25	1875	85	1595
											4,900					3,775		3,495
SEYMOUR TRENT RIVER	44 19	77 46	24	22	23		09 WK	RF	150	23	1100	09 CG		2400	60	600	100	600
							09 WK	RF	150	23	1100	09 CG		2400	60	600	100	600
							10 WK	RF	150	23	1100	10 CG		2400	60	600	100	600
							11 WK	RF	150	23	1100	11 CG		2400	60	750	100	750
							11 WK	RF	150	23	1100	11 CG		2400	60	600	100	600
											5,500					3,150		3,150
SIDNEY TRENT RIVER	44 08	77 36	20	19	19		11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
							11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
							11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
							11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
											5,600					3,744		3,180
SILLS ISLAND TRENT RIVER	44 12	77 36	15	13	14		26 MI	RP	120	14	1000	36 CG		2300	60	1500	85	1275
							26 MI	RP	120	14	1000	42 CG		6600	60	1200	85	1020
											2,000					2,700		2,295
SILVER FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48 41	89 37	361	358	359	1362	59 CA	RF	240	330	60000	59 CW	13	13800	60	50000	90	45000
											60,000					50,000		45,000
SIR ADAM BECK #1 NIAGARA RIVER	43 09	79 03	297	292	294	16515	22 CR	RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	3600
							22 WS	RF	188	305	55000	22 CW	21	12000	25	45000	80	3600
							22 CR	RF	188	305	55000	22 CW	17	13800	60	55000	85	4675
							22 CR	RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	3600
							23 CR	RF	188	305	55000	23 CG	21	12000	25	45000	80	3600
							24 DE	RF	188	294	58000	24 CW	21	12000	25	55000	80	4400
							24 DE	RF	188	294	58000	24 CG	21	12000	25	54000	80	4320
							25 DE	RF	188	294	58000	25 CG	21	12000	25	54000	80	4320
							25 DE	RF	188	294	58000	25 CG	21	13800	60	55000	85	4675
							30 DE	RF	188	294	58000	30 CW	21	13800	60	55000	85	4675
											565,000					508,000		414,650
SIR ADAM BECK #2 NIAGARA RIVER	43 09	79 03	297	291	293	45617	54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	7647
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	7647
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	7647
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	7647
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	7647
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	7647
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	7647
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	7647
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	7647
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	7647
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	7647
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	7647
							57 DE	RF	150	292	105000	57 CG	45	13800	60	80500	95	7647
							57 DE	RF	150	292	105000	57 CW	60	13800	60	80500	95	7647

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							58 DE	RF	150	292	105000	58 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							58 DE	RF	150	292	105000	58 CW	60	13800	60	80500	95	76475
											1,680,000					1,288,000		1,223,600
SIR ADAM BECK P & G NIAGARA RIVER	43 09	79 04	90	36			57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
											276,000					186,000		176,700
SOUTH FALLS SOUTH MUSKOKA R	45 00	79 18	110	108	109	722	16 WH	RF	720	107	1000	16 CG		6600	60	750	85	635
							25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600
							25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600
											5,400					4,750		3,835
STEWARTVILLE MADAWASKA RIVER	45 25	76 30	157	150	154	2979	48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900
							69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900
											220,000					174,000		153,000
STINSON WANAPITEI RIVER	46 31	80 43	58	51	55		25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000
							25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000
											7,000					5,000		4,000
TORONTO POWER NIAGARA RIVER	43 04	79 04	142	125	134	1190	06 IP	RF	250		13000	16 CG		12000	25	8000	90	7200
							07 IP	RF	250		13000	07 CG		12000	25	8000	90	7200
							07 IP	RF	250		13000	07 CG		12000	25	8000	90	7200
							14 IP	RF	250		15000	14 CG		12000	25	10000	90	9000
							15 IP	RF	250		15000	15 CG		12000	25	10000	90	9000
											69,000					44,000		39,600
TRETHEWEY FALLS SOUTH MUSKOKA RIVER	44 59	79 16	36	33	35	665	29 MI	RP	257	35	2300	29 SG		6600	60	2000	80	1600
											2,300					2,000		1,600
WAWAITIN MATTAGAMI	48 21	81 30	127	125	126	1070	12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500
							12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500
							13 SM	RF	375	125	4000	13 CW		12000	25	3750	90	3375
							18 SM	RF	375	125	4000	18 CW		12000	25	3750	90	3375
											14,900					13,060		11,750
WELLS MISSISSAGI RIVER	46 20	83 35	212	194	209	2994	70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650
							70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650
											300,000					214,000		203,300
WHITEDOG FALLS WINNIPEG RIVER	50 07	94 52	47	44	46	20187	58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
							58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
							58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
											81,000					72,000		64,800
											8,924,620					6,952,053		6,389,425

THE MILLER BROS CO LTD

GLEN MILLER TRENT RIVER	44 08	77 35	14	12	13	1200	36 JL		180	13	200	36 CW		550	60	225	85	191
							36 JL		225	13	225	36 CW		550	60	325	85	276
							39 JL		100	13	500	39 GE		550	60	500	85	425
							45 CH		150	13	200	45 GE		550	60	219	85	186
							58 JL		180	13	200	58 CW		550	60	250	85	213
											1,325					1,519		1,291
											1,325					1,519		1,291

HYDRO CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE WATER SUPPLY / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX / MAXI	MIN / MINI	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	X MAIN TURBINES / TURBINES PRINCIPALES MFR YEAR / FAB ANNEE	RUNNER / TURBINE	RPM / HAUT DE T/MN	HEAD	HP	X MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX MFR YEAR / FAB ANNEE	MFR MOMENT OF INERTIA / FAB MOMENT D INERTIE		VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD																			
CALM LAKE CALM LAKE	48	48 92 10	84	77	82	1200	28 SM 28 SM	RF RF	225 225	82 82	6400 6400	28 CW 28 CW			6600 6600	60 60	5500 5500	85 85	4675 4675
											12,800						11,000		9,350
FORT FRANCES RAINY RIVER	48	38 93 20	30	20	28	4800	55 CV 55 CV 55 CV 55 CV 55 CV 55 CV 55 CV 55 CV	RP RP RP RP RP RP RP RP	200 200 200 200 200 200 200 200	29 29 29 29 29 29 29 29	2000 2000 2000 2000 2000 2000 2000 2000	55 CG 55 CG 55 CG 55 CG 55 CG 55 CG 55 CG 55 CG			6900 6900 6900 6900 6900 6900 6900 6900	60 60 60 60 60 60 60 60	2000 2000 2000 2000 2000 2000 2000 2000	80 80 80 80 80 80 80 80	1600 1600 1600 1600 1600 1600 1600 1600
											16,000						16,000		12,800
KENORA LAKE OF THE WOODS	49	45 94 33	21	17	19	4000	23 SM 23 SM 23 SM 23 SM 23 SM 23 SM 24 SM 24 SM 24 SM 24 SM	RF RF RF RF RF RF RF RF RF RF	120 120 120 120 120 120 120 120 120 120	22 22 22 22 22 22 22 22 22 22	1200 1200 1200 1200 1200 1200 1200 1200 1200 1200	23 EM 23 EM 23 EM 23 EM 23 EM 23 EM 24 EM 24 EM 24 EM 24 EM			2400 2400 2400 2400 2400 2400 2400 2400 2400 2400	60 60 60 60 60 60 60 60 60 60	1250 1250 1250 1250 1250 1250 1250 1250 1250 1250	80 100 100 80 80 100 100 80 100 100	100 125 125 100 100 125 125 100 125 125
											12,000						12,500		11,50
NORMAN LAKE OF THE WOODS	49	45 94 34	22	18	20	7250	25 SM 25 SM 25 SM 25 SM 25 SM	RP RP RP RP RP	120 120 120 120 120	22 22 22 22 22	3400 3400 3400 3400 3400	25 CW 25 CW 25 CW 25 CW 25 CW	1 1 1 1 1		6600 6600 6600 6600 6600	60 60 60 60 60	3300 3300 3300 3300 3300	100 100 100 100 100	330 330 330 330 330
											17,000						16,500		16,5
STURGEON FALLS SEINE RIVER	48	42 92 15	65	57	62	1200	27 SM 27 SM	RF RF	200 200	62 62	5000 5000	27 CW 27 CW			6600 6600	60 60	4500 4500	85 85	382 382
											10,000						9,000		7,6
											67,800						65,000		57,8
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM																			
MATTHIAS MUSKOKA RIVER	45	00 79 18	47	45	47	578	50 SM	RPK	257	43	3770	50 GE			2300	60	3125	90	28
											3,770						3,125		2,8
MINDEN GULL RIVER	44	56 78 43	71	63	70	496	35 SM 35 SM	RF RF	277 277	66 66	2600 2600	35 GE 35 GE			2300 2300	60 60	2250 2250	80 80	18 18
											5,200						4,500		3,6
SWIFT RAPIDS SEVERN RIVER	44	51 79 30	48	46	47	1250	16 BO 66 CA 66 CA	RF RPK RPK	257 277 277	47 47 47	2120 3500 3500	16 CG 66 CG 66 CG			2300 2400 2400	60 60 60	1500 3000 3000	90 90 90	13 27 27
											9,120						7,500		6,7
											18,090						15,125		13,1

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE TURBINE		T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
OTTAWA HYDRO-ELECTRIC COMM																		
CHAUDIERE #2 OTTAWA RIVER	45 25	75 43	42	38	40	2499	SM	RF	180	40	2300	09 CW		4000	60	1625	90	1462
							SM	RF	180	40	2300	09 CW		4000	60	1625	90	1462
							SM	RF	180	40	2300	09 CW		4000	60	1625	90	1462
											6,900					4,875		4,386
CHAUDIERE #4 OTTAWA RIVER	45 25	75 43	40	36	38	3266	31 WH	RF	163	38	5400	00 CG		4000	60	4400	90	3960
							31 WH	RF	163	38	5400	00 CG		4000	60	4400	90	3960
											10,800					8,800		7,920
											17,700					13,675		12,306
PARRY SOUND P.U.C.																		
PARRY SOUND SEGUIN BASIN	45 22	80 01	24	20	24	150	19 BO	RF	200	24	456	19 SG		2300	60	425	80	340
							19 BO	RF	257	24	804	19 CW		2300	60	750	80	600
											1,260					1,175		940
											1,260					1,175		940
PETERBOROUGH HYDRAULIC POWER CO LTD																		
PETERBOROUGH OTONABEE RIVER	44 18	78 19	29	22	27	2000	50 CV	RF	150	27	2300	02 WY		2240	60	1500	80	1200
							50 JL	RF	180	27	2140	05 CG		2300	60	1750	80	1400
							50 WH	RF	180	27	2550	20 CG		2300	60	1875	80	1500
											6,990					5,125		4,100
											6,990					5,125		4,100
RENFREW HYDRO-ELECTRIC COMM																		
PLANT #1 BONNECHERE RIVER	45 30	76 43	38	34	36	285	10 SM	RF	400	38	600	12 SG		4160	60	300	90	270
							11 SM	RF	400	38	600	12 SG		4160	60	300	90	270
							53 CB	RF	400	38	600	54 EE		4160	60	500	95	480
											1,800					1,100		1,020
PLANT #2 BONNECHERE RIVER	45 30	76 43	38	38	38	285	27 CB	RF	300	38	450	00 CG		4160	60	600	95	580
							36 CB	RF	300	38	450	00 CG		4160	60	400	95	380
											900					1,000		960
											2,700					2,100		1,980
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																		
KAPUSKASING HYDRO KAPUSKASING RIVER	49 30	82 25	32	25	29	800	23 DE	RF	180	30	2500	23 GE		2300	60	2750	100	2750
											2,500					2,750		2,750
SMOKY FALLS MATTAGAMI RIVER	50 03	82 08	117	106	116	6000	28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200
							28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200
							28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200
							31 AC	RF	164	113	18750	31 GE		6600	60	16500	80	13200
											75,000					66,000		52,800
											77,500					68,750		55,550

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY																		
WELLAND CANAL PLANT WELLAND CANAL	43 09	79 11	187	160	185	176	32 SM 32 SM 32 SM	RF RF RF	360 360 360	160 160 160	5000 5000 5000	32 CG 32 CG 32 CG		6600 6600 6600	60 60 60	5000 5000 5000	80 80 80	4000 4000 4000
											15,000					15,000		12,000
											15,000					15,000		12,000
TRENT UNIVERSITY																		
NASSAU OTONABEE RIVER	44 21	78 18	18	10	15	1200	02 WK 02 WK 26 VI	RF RF RF	138 138 120	16 16 16	700 700 1600	02 CG 02 CG 26 CG		6600 6600 6600	60 60 60	450 450 1875	80 80 80	360 360 1500
											3,000					2,775		2,220
											3,000					2,775		2,220
ONTARIO, TOTAL											9,767,339					7,661,802		7,007,924
MANITOBA																		
MANITOBA HYDRO																		
GRAND RAPIDS SASKATCHEWAN R	53 10	99 16	132	112	125	21000	65 IJ 65 IJ 65 IJ 68 CA	RPK RPK RPK RPK	112 112 112 113	120 120 120 120	150000 150000 150000 150000	65 CG 65 CG 65 CG 68 CG	194 194 194 194	13800 13800 13800 13800	60 60 60 60	115000 115000 115000 115000	95 95 95 95	109250 109250 109250 109250
											600,000					460,000		437,000
GREAT FALLS WINNIPEG RIVER	50 27	96 00	60	48	58	30000	23 DE 23 DE 26 DE 27 SM 28 DE 28 DE	RPF RPF RPF RPF RPF RPF	139 139 139 139 139 139	58 58 58 58 58 58	31000 31000 31000 31000 31000 31000	23 CG 23 CG 26 CG 27 CG 28 CG 28 CG	11 11 11 11 11 11	11000 11000 11000 11000 11000 11000	60 60 60 60 60 60	24400 24400 24400 24400 24400 24400	90 90 90 90 90 90	22000 22000 22000 22000 22000 22000
											186,000					146,400		132,000
KELSEY NELSON RIVER	56 02	96 32	59	46	53	58000	60 DE 60 DE 60 DE 60 DE 61 DE 69 DE 72 DE	RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF	103 103 103 103 103 103 103	50 50 50 50 50 50 50	42000 42000 42000 42000 42000 42000 42000	60 CG 60 CG 60 CG 60 CG 61 CG 69 CG 72 CG	58 58 58 58 58 58 58	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	60 60 60 60 60 60 60	37500 37500 37500 37500 37500 37500 37500	90 90 90 90 90 90 90	33750 33750 33750 33750 33750 33750 33750
											294,000					262,500		236,250
KETTLE RAPIDS NELSON RIVER	56 23	94 38	111	89	104	80000	71 DE 70 DE 71 DE 71 DE 72 DE 72 DE 73 DE 73 DE 73 DE	RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF RPF	90 90 90 90 90 90 90 90 90	98 98 98 98 98 98 98 98 98	140000 140000 140000 140000 140000 140000 140000 140000 140000	71 MG 70 MG 71 MG 71 MG 72 MG 72 MG 73 MG 73 MG 73 MG	212 212 212 212 212 212 212 212 212	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	60 60 60 60 60 60 60 60 60	120000 120000 120000 120000 120000 120000 120000 120000 120000	85 85 85 85 85 85 85 85 85	102000 102000 102000 102000 102000 102000 102000 102000 102000
											1,260,000					1,080,000		918,000
LAURIE RIVER NO 1 LAURIE RIVER	56 14	101 00	55	50	55	960	52 AC 52 AC	RF RF	200 200	55 55	3500 3500	52 CG 52 CG	1 1	2300 2300	60 60	2750 2750	90 90	2475 2475
											7,000					5,500		4,950

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
LAURIE RIVER NO 2	56 15	101 07																
LAURIE RIVER			55	51	55	960	58 IJ	RF	164	55	7000	58 CG	2	2300	60	6000	90	5400
											7,000					6,000		5,400
MC ARTHUR	50 24	96 00																
WINNIPEG RIVER			25	20	23	30000	54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
											80,000					68,000		61,200
PINE FALLS	50 34	96 11																
WINNIPEG RIVER			41	31	37	30000	51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
											114,000					93,000		83,700
SEVEN SISTERS	50 07	96 02																
WINNIPEG RIVER			64	53	61	30000	31 AC	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							31 DE	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							31 SM	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							49 DE	RPF	129	61	33333	49 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							50 DE	RPF	129	61	33334	50 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							52 DE	RPF	129	61	33334	52 CG	22	11000	60	29400	85	25000
											200,000					176,400		150,000
											2,748,000					2,297,800		2,028,500
WINNIPEG CITY OF																		
POINTE DU BOIS	50 18	95 33																
WINNIPEG RIVER			47	45	46	21000	11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CW		6600	60	5000	80	4000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CW		6600	60	5000	80	4000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CG		6600	60	5000	80	4000
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							25 BO	RF	150	45	8000	25 SG		6600	60	6500	80	5200
							25 BO	RF	150	45	8000	25 SG		6600	60	6500	80	5200
											105,000					85,750		68,600
SLAVE FALLS	50 13	95 35																
WINNIPEG RIVER			31	29	30	21000	31 DE	RPF	95	30	12000	31 SG		6600	60	10000	90	9000
							31 DE	RPF	95	30	12000	31 SG		6600	60	10000	90	9000
							36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG		6600	60	10000	90	9000
							36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG		6600	60	10000	90	9000
							46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG		6600	60	10000	90	9000
							46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG		6600	60	10000	90	9000
							48 DE	RPF	95	30	12000	48 CG		6600	60	10000	90	9000
							48 DE	RPF	95	30	12000	48 CG		6600	60	10000	90	9000
											96,000					80,000		72,000
											201,000					165,750		140,600
MANITOBA, TOTAL											2,949,000					2,463,550		2,169,100

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	 TUR-BINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	 MOMENT D INER-TIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 FACT PUISS	 KW
SASKATCHEWAN																		
CHURCHILL RIVER POWER CO LTD																		
ISLAND FALLS CHURCHILL RIVER	55 30	102 23	59	56	57	24765	30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
							30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
							30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
							37 DE	RPF	150	56	19000	37 GE	8	6600	60	18000	100	18000
							39 DE	RPF	150	56	19000	39 GE	8	6600	60	18000	100	18000
							48 DE	RPF	150	56	19000	48 GE	8	6600	60	18000	100	18000
							59 DE	RPF	150	56	19000	59 GE	8	6600	60	18000	95	17100
											125,500					111,600		106,740
											125,500					111,600		106,740
ELDORADO NUCLEAR LTD																		
WATERLOO LAKE CHARLOTTE RIVER	59 37	108 58	66	65	66	1500	61 AC	RPK	225	63	10000	61 WY		6900	60	8800	85	7500
											10,000					8,800		7,500
WELLINGTON LAKE TAZIN RIVER	59 38	109 04	76	74	76	1200	39 AC	RF	300	70	3000	39 CG		2300	60	3000	80	2400
							59 AC	RF	300	70	3000	59 CG		2300	60	3000	80	2400
											6,000					6,000		4,800
											16,000					14,800		12,300
SASKATCHEWAN POWER CORP																		
COTEAU CREEK SASKATCHEWAN RIVER	51 17	106 52	178	145	173	8600	68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
							68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
							68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
											252,000					186,600		167,940
SQUAW RAPIDS SASKATCHEWAN RIVER	53 42	103 20	113	96	105	16800	63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							64 JO	RF	120	105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							64 JO	RF	120	105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							66 AC	RF	120	105	52750	66 WY	57	14400	60	43000	90	38700
							67 AC	RF	120	105	52750	67 WY	58	14400	60	43000	90	38700
											381,500					311,000		279,900
											633,500					497,600		447,840
											775,000					624,000		566,880
SASKATCHEWAN, TOTAL																		
ALBERTA																		
ALBERTA POWER LTD																		
JASPER ASTORIA R	52 48	118 03	500	500	500		18 49	IP	450		603	49 CG		6600	60	562	80	45
							56 JL	RF	1200	523	1240	56 CG		2400	60	950	100	95
											1,843					1,512		1,40
											1,843					1,512		1,40

HYDRO

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX / MAXI	MIN / MINI	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MAIN TURBINES / TURBINES PRINCIPALES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA / FAB MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
CALGARY POWER LTD																		
BARRIER KANANASKIS RIVER	51 02 115 02		155	120	150	467	47 DE	RF	225	135	13500	47 CW	2	13200	60	11250	85	9560
											13,500					11,250		9,560
BEARSPAW BOW RIVER	51 08 114 18		50	46	48	2882	54 KM	RPK	129	48	20750	54 CW	15	13800	60	18000	85	15300
											20,750					18,000		15,300
BIG BEND BRAZEAU RIVER	52 54 115 15		398	390	395	1850	65 DE	RF	164	386	210000	65 CW	100	13800	60	160000	90	144000
							67 DE	RF	150	386	250000	67 CW	105	13800	60	170000	95	161500
											460,000					330,000		305,500
BIGHORN NORTH SASKATCHEWAN R	52 18 116 19		300	170	245	2800	72 DE	RF	180	245	75000	72 EE	30	13800	60	57000	90	51300
							72 DE	RF	180	245	75000	72 EE	30	13800	60	57000	90	51300
											150,000					114,000		102,600
BRAZEAU P&G STATION BRAZEAU RIVER	52 58 115 36		20			1850	65 DE	RPK	150	20	12850	65 CW	2	13200	60	10800	90	9720
							67 DE	RPK	150	20	12850	67 CW	2	13200	60	10800	90	9720
											25,700					21,600		19,440
CASCADE CASCADE CANAL	51 13 115 30		345	325	340	308	42 DE	RF	300	320	23000	42 CW	2	13200	60	20000	85	17000
							57 DE	RF	300	320	23000	57 CW	2	13200	60	20000	85	17000
											46,000					40,000		34,000
GHOST BOW RIVER	51 13 114 42		110	75	105	2939	29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750
							29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750
							54 EE	RF	150	92	30000	54 CW	12	13200	60	23500	90	21150
											66,000					53,500		46,650
HORSESHOE BOW RIVER	51 07 115 01		72	70	71	2542	53 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	3375
							54 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	5625
							55 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	3375
							55 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	5625
											24,360					20,000		18,000
INTERLAKES UPPER KANANASKIS L	50 38 115 08		127	63	90	155	55 CA	RF	257	98	6900	55 CW		4160	60	5600	90	5040
											6,900					5,600		5,040
KANANASKIS BOW RIVER	51 06 115 04		74	70	72	2542	13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	3400
							13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	3400
							51 DE	RPF	225	70	12000	51 CW	2	12000	60	11250	85	9560
											24,000					19,750		16,360
POCATERRA KANANASKIS RIVER	50 45 115 07		220	164	210	260	55 CA	RF	240	185	18400	55 CW	2	13800	60	15000	90	13500
											18,400					15,000		13,500
RUNDLE SPRAY RIVER	51 05 115 22		322	316	319	404	51 DE	RF	300	318	23000	51 CW	2	13200	60	20000	85	17000
							60 DE	RF	300	317	40000	60 CW	4	13200	60	35000	85	29750
											63,000					55,000		46,750
SPRAY SPRAY RIVER	51 04 115 24		905	900	903	404	51 DE	RF	450	875	62000	51 CW	4	13200	60	47500	85	40400
							60 DE	RF	450	875	62000	60 CW	4	13200	60	47500	85	40400
											124,000					95,000		80,800

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG	OPERATING HEADS MAX MIN NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR RUNNER RPM HEAD HP	X MAIN GENERATORS MFR MOMENT OF INERTIA YEAR VOLTS FREQ KVA	POWER FACTOR KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB TURBINE T/MN HAUT DE CHUT HP ANNEE	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB MOMENT D INERTIE ANNEE VOLTS FREQ KVA	FACT PUISS KW
THREE SISTERS SPRAY RIVER	51 00 115 23	60 23 45	404	51 DE RPF 277 50 3600	51 CW 6900 60 4000	85 3400
				3,600	4,000	3,400
				1,046,210	802,700	716,900
				1,048,053	804,212	718,300
ALBERTA, TOTAL						
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE						
ALUMINUM CO OF CANADA						
KEMANO NECHAKO RESERVOIR	53 34 127 56	2590 2575 2585	3900	54 CA IP 327 2500 150000	54 CG 16 13800 60 122000	80 97600
				54 PW IP 327 2500 150000	54 CW 24 13800 60 122000	80 97600
				54 DE IP 327 2500 150000	54 EE 23 13800 60 122000	80 97600
				56 PW IP 327 2500 150000	56 CW 27 13800 60 132000	80 105600
				56 DE IP 327 2500 150000	56 CG 16 13800 60 122000	80 97600
				57 PW IP 327 2500 150000	57 EE 23 13800 60 132000	80 105600
				58 DE IP 327 2500 150000	58 CG 23 13800 60 132000	80 105600
				67 DE IP 327 2500 150000	67 CW 28 13800 60 132000	80 105600
				1,200,000	1,016,000	812,800
				1,200,000	1,016,000	812,800
ANACONDA BRITANNIA MINES LTD						
BEACH BRITANNIA CREEK	49 38 123 13	1835 1820 1835	700	16 PW IP 720 1835	3750 16 CW 6600 60 2500	80 2000
				17 PW IP 720 760	3750 17 CW 6600 60 2500	80 2000
				7,500	5,000	4,000
				7,500	5,000	4,000
BC HYDRO & POWER AUTHORITY						
ABERFELDIE BULL RIVER	49 38 115 17	280 268 276	1080	22 SM RF 600 275	3650 22 CW 2200 60 2500	100 2500
				22 SM RF 600 275	3650 22 CW 2200 60 2500	100 2500
				7,300	5,000	5,000
ALOUETTE ALOUETTE LAKE	49 23 122 18	171 110 145	490	28 EE RF 200 126	12500 28 EE 2 6825 60 10000	80 8000
				12,500	10,000	8,000
ASH RIVER ASH RIVER	49 24 125 05	831 763 815	375	59 RF 514 735	35000 59 WY 1 13800 60 28000	90 25200
				35,000	28,000	25,200
BRIDGE RIVER #1 BRIDGE RIVER	50 43 122 14	1350 1200 1325	1380	48 VA IP 300 1261	69000 48 CW 8 13800 60 50000	90 45000
				49 VA IP 300 1261	69000 49 CW 8 13800 60 50000	90 45000
				49 VA IP 300 1261	69000 49 CW 8 13800 60 50000	90 45000
				54 VA IP 300 1261	69000 54 CW 8 13800 60 50000	90 45000
				276,000	200,000	180,000
BRIDGE RIVER #2 BRIDGE RIVER	50 43 122 14	1355 1205 1330	1200	59 VE IP 300 1264	82000 59 CW 11 13800 60 65250	95 62000
				59 VE IP 300 1264	82000 59 CW 11 13800 60 65250	95 62000
				60 NY IP 300 1264	82000 60 CW 11 13800 60 65250	95 62000
				60 NY IP 300 1264	82000 60 CW 11 13800 60 65250	95 62000
				328,000	261,000	248,000

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CHEAKAMUS	49 55	123 18																
CHEAKAMUS RIVER			1120	1070	1110	1010	57 VA	RF	400	954	95000	57 CW	8	13800	60	80000	88	70000
							57 VA	RF	400	954	95000	57 CW	8	13800	60	80000	88	70000
											190,000					160,000		140,000
CLAYTON FALLS	52 22	126 48																
CLAYTON CREEK			250	238	243	40	61 GG	RF	900	238	1050	61 CG		2400	60	780	90	702
											1,050					780		702
CLOWHOM	49 43	123 32																
CLOWHOM RIVER			182	128	165	1140	58 VA	R	120	145	40000	58 CW	20	13800	60	31580	95	30000
											40,000					31,580		30,000
ELKO PLANT	49 18	115 04																
ELK RIVER			206	198	200	2044	24 DE	RF	360	190	7500	24 GE		6600	60	6000	80	4800
							24 DE	RF	360	190	7500	24 GE		6600	60	6000	80	4800
											15,000					12,000		9,600
FALLS RIVER	54 00	129 44																
FALLS RIVER			210	188	207	138	30 DE	RF	450	248	6000	30 EE		6600	60	6000	80	4800
							60 DE	RF	600	248	6000	60 CW		6600	60	6000	80	4800
											12,000					12,000		9,600
GORDON M SHRUM	55 58	122 07																
PEACE RIVER			550	445	530	37993	68 MS	RF	150	500	310000	68 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							68 MS	RF	150	500	310000	68 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							68 MS	RF	150	500	310000	68 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							69 MS	RF	150	500	310000	69 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							69 MS	RF	150	500	310000	69 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							71 TO	RF	150	500	310000	71 TO	212	13800	60	239000	95	227000
							72 TO	RF	150	500	310000	72 TO	212	13800	60	239000	95	227000
							72 TO	RF	150	500	310000	72 TO	212	13800	60	239000	95	227000
											2,480,000					1,912,000		1,816,000
JOHN HART	50 03	125 20																
CAMPBELL RIVER			411	400	405	3205	47 DE	RF	327	390	28000	47 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							48 DE	RF	327	390	28000	48 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							49 DE	RF	327	390	28000	49 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							49 DE	RF	327	390	28000	49 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							53 DE	RF	327	390	28000	53 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							53 DE	RF	327	390	28000	53 WY	2	13800	60	25000	80	20000
											168,000					150,000		120,000
JORDON RIVER	48 25	124 03																
JORDON RIVER			1115	1060	1095	384	71 NI	RF	257	870	218000	71 MS	42	13800	60	167000	90	150000
											218,000					167,000		150,000
LADORE FALLS	50 02	125 23																
CAMPBELL RIVER			126	76	122	3633	56 DE	RF	138	122	35000	56 GE	16	13800	60	30000	90	27000
							57 DE	RF	138	122	35000	57 GE	16	13800	60	30000	90	27000
											70,000					60,000		54,000
LA JOIE	50 48	122 52																
DOUNTON LAKE			257	140		690	57 CA	RF	200	176	30000	57 GE	7	13800	60	24444	90	22000
											30,000					24,444		22,000
LAKE BUNTZEN #1	49 23	122 52																
LAKE BUNTZEN			414	398	405	660	51 VA	RF	240	380	70000	51 CW	15	13800	60	62500	80	50000
											70,000					62,500		50,000
LAKE BUNTZEN #2	49 22	122 53																
LAKE BUNTZEN			391	380	389		13 PD	IP	200	380	13500	13 DK	2	2200	60	8900	100	8900
							14 PD	IP	200	380	13500	14 DK	2	2200	60	8900	100	8900
							19 PD	IP	200	380	13500	14 DK	2	2200	60	8900	100	8900
											40,500					26,700		26,700
PUNTLEDGE	49 41	125 02																
PUNTLEDGE RIVER			359	351	352	879	55 AC	RF	277	340	35000	55 WY	5	13800	60	30000	90	27000
											35,000					30,000		27,000
RUSKIN	49 12	122 25																
HAYWARD LAKE			135	96	130	4150	30 DE	RF	120	123	47000	30 CW	78	13800	60	44000	80	35200
							38 DE	RF	120	123	47000	38 CW	78	13800	60	44000	80	35200
							50 DE	RF	120	123	47000	50 CW	78	13800	60	44000	80	35200
											141,000					132,000		105,600

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG	OPERATING HEADS MAX MIN NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	MAIN GENERATORS HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB TURBINE		T/MN	HAUT DE CHUT	GENERATEURS PRINCIPAUX HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SETON SETON CREEK	50 41 121 56	167 129 149	2630	56 CA	RF	120	147	58500	56 CW	28	13800	60	42000	100	42000
								58,500					42,000		42,000
SHAWATLANS WOODWARD LAKE	54 24 130 12	243 227 240	58	55 EE	RF	600	218	2140	55 EE		4160	60	1650	80	1320
								2,140					1,650		1,320
SHUSWAP FALLS SHUSWAP RIVER	50 15 118 39	99 79 85	997	29 AC	RF	200	72	3800	29 WY		2300	60	3000	80	2400
				42 AC	RF	257	82	4000	42 CG		2300	60	3500	80	2800
								7,800					6,500		5,200
SPILLIMACHEEN SPILLIMACHEEN R	50 54 116 25	230 215 222	111	55 VA	RF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	900
				55 VA	RF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	900
				55 EE	RF	600	207	3000	55 EE		4160	60	2750	80	2200
								5,400					5,000		4,000
STAVE FALLS STAVE LAKE	49 14 122 21	130 96 115	4400	12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
				12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
				16 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
				22 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
				25 CA	RF	225	113	15000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
								67,000					65,625		52,500
STRATHCONA CAMPBELL RIVER	50 00 125 34	151 76 140	2306	58 AC	RF	138	140	42000	58 WY	25	13800	60	37500	90	33750
				68 TO	RF	139	140	42000	68 CG		13800	60	37500	90	33750
								84,000					75,000		67,500
WAHLEACH WAHLEACH LAKE	49 14 121 44	2035 1970 2015	210	52 VA	IP	360	1880	82000	52 CG	10	13800	60	75000	80	60000
								82,000					75,000		60,000
WALTER HARDMAN CRANBERRY CREEK	50 42 117 57	820 810 820	68	60 GG	IP	600	770	5800	60 CG		4330	60	5000	80	4000
				65 GG	IP	600	770	5800	65 CG		4330	60	5000	80	4000
								11,600					10,000		8,000
WHATSHAN WHATSHAN LAKE	50 00 118 05	677 640 665	309	72 FU	RF	327	550	74000	72 HI	9	13800	60	55600	90	50000
								74,000					55,600		50,000
								4,561,790					3,621,379		3,317,922
COMINCO LTD															
BRILLIANT KOOTENAY RIVER	49 20 117 37	93 75 90	12000	44 DE	RF	100	90	37000	44 CW	32	13200	60	32000	85	27200
				44 DE	RF	100	90	37000	44 CW	32	13200	60	32000	85	27200
				49 DE	RF	100	90	37000	49 CW	32	13200	60	32000	85	27200
				68 DE	RF	100	90	37000	68 CW	32	13200	60	32000	85	27200
								148,000					128,000		108,800
COAST COPPER BENSON L RAGING RIVER	50 21 127 13	200 182 195		62 GG	RF	600	200	2500	62 TH		6900	60	2200	80	176
								2,500					2,200		1,76
CORRA LINN KOOTENAY RIVER	49 28 117 28	60 42 53	10500	32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	1350
				32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	1350
				32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	1350
								57,000					45,000		40,50
SOUTH SLOCAN KOOTENAY RIVER	49 28 117 31	75 70 70	10500	28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	1575
				28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	1575
				29 CA	RF	100	70	25000	29 CG	12	7200	60	17500	90	1575
								75,000					52,500		47,25

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
UPPER BONNINGTON	49 28 117 30																	
KOOTENAY RIVER			70	60	70	10500	07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	5063
							07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	5062
							14 CA	RF	180	70	9000	14 CG	1	2300	60	7500	90	6750
							16 CA	RF	180	70	9000	16 CG	1	2300	60	7500	90	6750
							40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	15750
							40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	15750
											86,000					61,250		55,125
WANETA	49 00 117 37																	
PEND D OREILLE R			210	170	208	19000	54 DE	RF	120	210	120000	54 CW	114	13800	60	90000	80	72000
							54 DE	RF	120	210	120000	54 CW	114	13800	60	90000	80	72000
							63 DE	RF	120	210	130000	63 CW	114	13800	60	90000	80	72000
							66 CA	RF	120	210	130000	66 CG	114	13800	60	90000	85	76500
											500,000					360,000		292,500
											868,500					648,950		545,935
MACMILLAN BLOEDEL LTD																		
POWELL RIVER	49 54 124 33																	
POWELL LAKE			177	145	167	3000	11 PI	RF	375	147	3600	11 CG		2300	50	3750	80	3000
							11 AC	RF	375	157	3350	11 CG		2300	50	2800	80	2240
							11 AC	RF	375	157	3350	11 CG		2300	50	2800	80	2240
							26 DE	RF	250	157	13500	26 CG		2300	50	12000	80	9600
											23,800					21,350		17,080
STILLWATER	49 46 124 16																	
LOIS LAKE			439	350	417	865	30 DE	RF	333		25000	30 CG		6600	50	18000	80	14400
							48 DE	RF	333		25000	48 CG		6600	50	18000	80	14400
											50,000					36,000		28,800
											73,800					57,350		45,880
NELSON CITY OF																		
CITY OF NELSON	49 30 117 30																	
KOOTENAY RIVER			75	65	70	800	07 AB	RF	180	60	1670	07 AB		12000	60	750	100	750
							10 AB	RF	180	60	1900	10 AB		12000	60	1250	80	1000
							29 CA	RF	240	70	3000	29 CG		12000	60	2650	80	2120
							50 CA	RF	164	70	6750	50 CG		12000	60	6000	80	4800
											13,320					10,650		8,670
											13,320					10,650		8,670
OCEAN FALLS CORPORATION																		
OCEAN FALLS	52 21 127 41																	
LINK LAKE			150	110	134	774	32 PW	RF	360	158	6300	18 CG		2300	60	5250	80	4200
							23 PW	RF	400	158	6300	23 CG		2300	60	5250	80	4200
							17 PW	RF	225	143	2100	17 CG		2300	60	2370	80	1900
							17 PW	RF	225	143	2100	17 CG		2300	60	2370	80	1900
											16,800					15,240		12,200
											16,800					15,240		12,200
RAYONIER CANADA LTD																		
PORT ALICE	50 23 127 25																	
VICTORIA LAKE			475	450	465	800	53 CV	RF	900	425	3200	53 EL		6900	60	2500	80	2000
											3,200					2,500		2,000

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG	OPERATING HEADS MAX MIN NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR RUNNER RPM HEAD HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR MOMENT OF INERTIA VOLTS FREQ KVA POWER FACTOR KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE TURBINE T/MN HAUT DE CHUT HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE MOMENT D INERTIE VOLTS FREQ KVA FACT PUISS KW
WOODFIBRE HENRIETTA LAKE	49 40 123 20	1017 879 925	30	47 PW IP 514 920 3650	47 CW 4160 60 2812 80 2250
				3,650	2,812 2,250
				6,850	5,312 4,250
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD					
GOAT RIVER GOAT RIVER	49 07 116 27	69 65 69	210	33 CA RF 720 70 250 34 CH RF 600 69 49 CH RF 600 69	33 CG 2300 60 225 90 200S 34 CG 2300 60 600 90 540S 49 CG 2300 60 600 90 540S
				1,850	1,425 1,280
LOWER BONNINGTON KOOTENAY RIVER	49 28 117 30	66 53 66	9000	25 CA RF 100 70 20000 26 CA RF 100 70 20000 71 MS RF 100 66 20500	25 CG 12 7200 60 17500 90 15750 26 CG 12 7200 60 17500 90 15750 25 CG 12 7200 60 17500 90 15750
				60,500	52,500 47,250
				62,350	53,925 48,530
WESTERN MINES LTD					
TENNANT LAKE TENNANT LAKE	49 34 125 37	2050 1995 2040	15	66 GG IP 900 2050 4500	66 GE 4160 60 3600 85 3060
				4,500	3,600 3,060
				4,500	3,600 3,060
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE				6,815,410	5,437,406 4,803,247
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST					
COMINCO LTD.					
YELLOWKNIFE YELLOWKNIFE RIVER	62 40 114 15	108 106 107	450	41 AC RF 360 110 4700	41 WY 2300 60 4200 80 3360
				4,700	4,200 3,360
				4,700	4,200 3,360
NORTHERN CANADA POWER COMM					
SNARE FALLS SNARE RIVER	63 41 115 56	64 57 62	980	60 CG RPK 225 63 9200	60 CG 1 6900 60 7000 100 700
				9,200	7,000 7,00
SNARE RAPIDS SNARE RIVER	63 24 116 15	65 59 62	1025	48 SM RF 128 56 8350	48 CG 5 6900 60 7000 100 700
				8,350	7,000 7,00
TWIN GORGES TALTSON R	60 25 111 23	103 95 100		65 DE RF 150 100 25000	65 CW 6900 60 18000 100 1800
				25,000	18,000 18,00
				42,550	32,000 32,00
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST				47,250	36,200 35,36

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
YUKON																		
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
MAYO RIVER MAYO RIVER	63 31 135 50		121	116	117	465	52 DE 58 GG	RF RF	450 450	110 110	3000 3500	52 CG 58 CG		6900 6900	60 60	3000 3000	85 85	2550 2550
											6,500					6,000		5,100
WHITEHORSE RAPIDS YUKON RIVER	60 42 135 03		61	55	60	3150	58 KM 58 KM 69 AC	RPK RPK RPK	300 300 200	61 61 59	7500 7500 11000	58 CW 58 CW 69 CG	34	6900 6900 6900	60 60 60	6700 6700 9400	85 85 80C0	5695 5695 8000
											26,000					22,800		19,390
											32,500					28,800		24,490
YUKON HYDRO CO LTD																		
MC INTYRE CREEK MC INTYRE CRK	60 44 135 06		300	300	300	41	55 GG	RF	1200	200	800	55 WY		2300	60	812	80	650
											800					812		650
PORTER CREEK PORTER CREEK	60 44 135 07		425	425	425	32	49 PW 52 GG	IP IP	250 720	420 400	400 940	49 GE 52 WY		2300 2300	60 60	375 875	80 80	300 700
											1,340					1,250		1,000
											2,140					2,062		1,650
YUKON, TOTAL											34,640					30,862		26,140
CANADA, TOTAL											47,521,324					38,529,894		34,265,915

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE / PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	BOILERS / CHAUDIERES								PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX					
	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR FAB ANNEE	STEAM VAPEUR PSIG	TEMP F	STEAM LB/HR VAPEUR 000	FUEL AND COMB ET FIRING CHAUF		MFR FAB ANNEE	THROTTLE SOUPAPE PSIG	TEMP F	MAX CONT KW MAX T/MN	YEAR ANNEE	TYPE	COOL -ANT FAB	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR RE-FRIG	KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE																				
BOWATERS NEWFOUNDLAND LTD																				
CORNER BROOK	48 57	57 57	56 FW	600	720	140	O		57 PC	600	720	3000	6600	57 PC A	4600	50	7200	90	6600S	
													6,600				7,200		6,600	
													6,600				7,200		6,600	
MINISTRY OF TRANSPORT																				
GOOSE BAY	53 19	60 24	53 UI	410	450	60	O		53 WC C	400	540	3600	2000	53 EM A	4160	60	2500	80	2000	
			53 UI	410	450	60	O		55 WC C	400	540	3600	2000	55 EM A	4160	60	2500	80	2000	
			54 UI	410	450	60	O		56 WC C	400	540	3600	2000	56 EM A	4160	60	2500	80	2000	
			55 UI	410	450	60	O		58 WC C	400	540	3600	2000	58 EM A	4160	60	2500	80	2000	
			59 UI	410	450	60	O						8,000				10,000		8,000	
													8,000				10,000		8,000	
NFLD & LAB POWER COMMISSION																				
HOLYROOD	47 27	53 07	70 CE	2205	1000	1050	O		70 CG	1800	1000	3600	150000	70 CG H	16000	60	176476	85	150000	
			71 CE	2205	1000	1050	O		71 CG	1800	1000	3600	150000	71 CG H	16000	60	176476	85	150000	
													300,000				352,952		300,000	
													300,000				352,952		300,000	
NFLD LIGHT & POWER CO																				
ST JOHN S	47 34	52 43	57 BF	430	750	110	O		57 AE C	400	750	3600	10000	57 AE A	13800	60	11770	85	10000	
			59 BF	900	900	190	O		59 AE C	850	900	3600	20000	59 AE A	13800	60	25000	80	20000	
													30,000				36,770		30,000	
													30,000				36,770		30,000	
PRICE NFLD. PULP & PAPER LTD																				
GRAND FALLS	48 56	55 40	31 FW	425	650	150	O		31 WY P	425	650	3000	5500	31 WY A	550	50	6250	80	5000S	
			31 FW	425	650	150	O		31 WY P	425	650	3000	5500	31 WY A	6600	50	6250	80	5000S	
			31 FW	425	650	150	O													
			57 FW	425	650	250	WO													
													11,000				12,500		10,000	
													11,000				12,500		10,000	
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE													355,600				419,422		354,600	

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																							
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE		VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE		TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																							
MARITIME ELECTRIC CO LTD																							
CHARLOTTETOWN	46 14	63 08																					
			46	BW	400	750	60	O	31	AC	C	250	650	3600	1500	31	AC	A	2400	60	1666	90	1500
			47	FW	250	650	35	O	47	PC	C	400	750	3600	4000	47	PC	A	4160	60	4444	90	4000
			48	DB	400	750	75	O	52	PC	C	400	750	3600	7500	51	PC	A	4160	60	8333	90	7500
			55	BW	400	750	100	O	57	BB	C	400	750	3600	7500	55	BB	A	4160	60	8333	90	7500
			60	FW	400	750	105	O	60	PC	C	400	750	3600	10000	60	PC	A	13800	60	11111	90	10000
			63	BW	900	900	190	O	63	MV	C	860	900	3600	20000	63	MV	A	13800	60	25000	80	20000
			68	BW	900	900	190	O	68	MV	C	875	900	3600	20000	68	MV	A	13800	60	25000	80	20000
															70,500						83,887		70,500
															70,500						83,887		70,500
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD															70,500						83,887		70,500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE																							
BOWATERS MERSEY PAPER CO																							
BROOKLYN	44 03	64 42																					
			29	CV	420	540	100	O	43	FC	CP	375	540	3600	6000	29	GC	A	2400	60	6462	80	5170
			68	BW	400	540	175	OW															
			68	BW	400	540	175	O															
															6,000						6,462		5,170
															6,000						6,462		5,170
DOMTAR CHEMICALS LTD																							
AMHERST	45 50	64 12																					
			47	DB	225	550	15	O	46	WC	B	210	550	4506	700	46	EM	A	600	60	875	80	700
			62	DB	225	600	25	O															
			73	NC	150	370	10	O															
															700						875		700
															700						875		700
IMPERIAL OIL ENTERPRISES LTD																							
DARTMOUTH	44 40	63 34																					
									65	CG	B	600	700	5000	3750	65	CG	A	13000	60	4685	80	3750
															3,750						4,685		3,750
															3,750						4,685		3,750
NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD																							
PORT HAWKESBURY	45 36	61 21																					
			61	FW	875	860	200	OQ	61	WY	C	850	880	3600	10000	61	WY	A	13800	60	11765	85	10000
			61	BW	875	900	250	WO								71	SH	A	13800	60	22500	80	18000
															10,000						34,265		28,000
															10,000						34,265		28,000

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	BOILERS / CHAUDIERES MFR / FAB YEAR / ANNEE	STEAM / VAPEUR PSIG	F	STEAM LB/HR 000 / VA-PEUR MLIVH	FUEL AND FIRING / COMB ET CHAUF	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES MFR / FAB YEAR / ANNEE	TYPE	THROTTLE / SOUPAPE PSIG	F	RPM / T/MN	MAX CONT KW / KW MAX CONT	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR / AN-NEE	COOL-ANT / RE-FRIG MFR / FAB	FREQ / FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																				
GLACE BAY	46 12	59 57																		
			32 CE	440	660	90	CP													
			32 CE	440	660	90	CP													
			51 FW	630	800	200	CP	51 PC	C	600	750	3600	18750	51 PC	A	6600	60	18750	80	15000
			54 FW	630	800	200	CP	54 PC	C	600	750	3600	18750	54 PC	A	6600	60	18750	80	15000
			56 FW	630	800	200	CP	56 PC	C	600	750	3600	18750	56 PC	A	6600	60	18750	80	15000
			59 FW	630	800	200	CP	59 PC	C	600	750	3600	18750	59 PC	A	6600	60	18750	80	15000
			66 BW	2020	1030	550	CY	66 SS	B	1925	1025	3600	36000	66 SS	A	13800	60	45000	80	36000
			66 BW	2020	1030	550	CY													
													111,000					120,000		96,000
HARRISON LAKE	45 43	64 15																		
								29 FC	C	250	600	3600	4000	29 GE	A	2200	60	5000	80	4000
			39 BW	260	600	90	CP	31 EE	C	250	600	3600	6000	31 EE	A	2200	60	7500	80	6250
			49 BW	600	815	175	CP	49 PC	C	600	815	3600	15000	49 PC	A	6900	60	18750	80	15000
													25,000					31,250		25,250
LOWER WATER STREET	44 40	63 37																		
			44 BF	600	800	110	OCP	44 PC	C	600	800	3600	12500	44 PC	A	4100	60	12500	80	10000
			51 BF	600	800	187	OCP	51 PC	C	600	800	3600	20000	51 PC	A	13200	60	23529	85	20000
			51 BF	600	800	187	OCP													
			53 BF	600	800	220	OCP	53 MV	C	600	800	3600	20000	53 MV	A	13200	60	23529	85	20000
			55 BF	600	800	300	OCP	55 MV	C	600	800	3600	25000	55 MV	A	13200	60	29412	85	25000
			57 BF	900	900	450	COY	57 EE	C	900	900	3600	45000	57 EE	H	13200	60	52941	85	45000
			58 BF	900	900	450	COY	59 EE	C	900	900	3600	45000	59 EE	H	13200	60	52941	85	45000
													167,500					194,852		165,000
POINT TUPPER	45 37	61 22																		
			69 BW	2100	1035	600	OY	69 SR	B	1925	1025	3600	80750	69 SG	A	13800	60	95000	85	80500
			69 BW	2100	1035	600	OY													
			73 CE	1900	1005	1050	O	73 HP	C	1800	1000	3600	150000	73 PC	H	14400	60	176470	85	150000
													230,750					271,470		230,500
TRENTON	45 36	62 38																		
			51 BF	630	815	110	CP	51 PC	C	600	800	3600	10000	51 PC	A	13800	60	12500	80	10000
			52 BF	630	815	110	CP	52 PC	C	600	800	3600	10000	52 PC	A	13800	60	12500	80	10000
			55 CE	630	815	220	CP	55 PC	C	600	800	3600	20000	55 PC	A	13800	60	25000	80	20000
			59 BF	630	815	220	CP	59 PC	C	600	800	3600	20000	59 PC	A	13800	60	25000	80	20000
			69 BW	1950	1005	1050	COP	69 HP	C	1800	1000	3600	150000	69 CW	H	18000	60	176470	85	150000
													210,000					251,470		210,000
TUFTS COVE	44 41	63 35																		
			65 BF	1850	1010	725	OCY	65 AE	C	1800	1000	3600	100000	65 AE	H	13800	60	117647	85	100000
			72 BW	1825	1000	700	O	72 HP	C	1800	1000	3600	105000	72 PC	H	13800	60	117647	85	100000
													205,000					235,294		200,000
													949,250					1,104,336		926,750
SCOTT MARITIMES PULP LTD																				
ABERCROMBIE POINT	45 39	62 43																		
			67 BW	900	900	500	O	67 WC	CD	850	880	3600	18750	67 EM	A	13800	60	22059	85	18750
			67 BW	900	860	350	Q													
													18,750					22,059		18,750
													18,750					22,059		18,750
SYDNEY STEEL CORPORATION																				
SYDNEY	46 10	60 12																		
								19 CG	C	160	500	3600	5000	19 CG	A	6600	60	6250	80	5000
			37 BF	475	750	200	FKCP	37 BB	B	446	750	3600	8100	37 BB	A	6600	60	9500	80	7600
			61 BF	475	750	250	FKO	43 PC	C	450	750	3600	16000	43 PC	A	6600	60	18823	85	16000
													29,100					34,573		28,600
													29,100					34,573		28,600
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE													1,017,550					1,207,255		1,011,720

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	MAX CONT RPM	MAX CONT KW	COOL -ANT MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																			
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	VA-PEUR F	COMB ET MLIVH	CHAUF	FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE FAB	RE-FRIG	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

ATLANTIC SUGAR REFINERIES LTD

SAINT JOHN 45 16 66 03

48	BF	410	610	60	O	54	GE	150	550	5000	1000	54	GE A	4160	60	1250	80	1000
47	BF	410	610	60	O	62	GE	405	645	5000	2500	62	GE A	4160	60	3125	80	2500
54	CE	410	680	80	O														
											3,500					4,375		3,500
											3,500					4,375		3,500

CONSOLIDATED BATHURST LTD

BATHURST 47 36 65 39

37	CE	630	710	110	O	37	BB	CB	600	700	3600	6000	37	BB A	2400	60	7500	80	6000
38	BW	170	375	50	O														
45	BW	630	710	170	O	46	BB	B	600	700	3600	7600	46	BB A	2400	60	8750	87	7612
58	BW	1275	875	150	QO	58	SG	B	1250	875	3600	7000	58	SG A	2400	60	8750	80	7000
												20,600					25,000		20,612
												20,600					25,000		20,612

FRASER COMPANIES LTD

ATHOLVILLE 47 59 66 43

47	FW	125	355	9	U	29	WY	B	340	575	3600	1000	29	WY A	600	60	1250	80	1000
56	FW	625	710	150	O	29	WY	B	340	575	3600	1000	29	WY A	600	60	1250	80	1000
56	FW	625	710	150	OW	29	WY	C	340	575	3600	1000	29	WY A	600	60	1250	80	1000
						47	WY	P	340	575	3600	2000	47	WY A	600	60	2500	80	2000
						56	BB	B	600	700	3600	5000	56	BB A	6900	60	6250	80	5000
												10,000					12,500		10,000

EDMUNDSTON 47 22 68 20

46	CE	650	700	200	O	47	BB	B	600	700	3600	3500	47	BB A	6900	60	4750	80	3800
46	CE	600	750	100	O	49	WY	C	150	550	3600	3000	49	WY A	6900	60	3750	80	3000
47	FW	155	370	12	U	58	WY	DC	1200	950	3600	12500	58	WY A	6900	60	15625	80	12500
58	CE	1200	950	250	O														
												19,000					24,125		19,300
												29,000					36,625		29,300

IRVING PULP & PAPER LTD

LANCASTER 45 15 66 06

55	CE	900	825	200	O														
58	CE	900	825	200	O	56	GE	B	850	825	3600	10000	56	GE A	6900	60	12500	80	10000
60	BW	900	825	115	OQ	60	GE	B	850	825	3600	12000	60	GE A	6900	60	15625	80	12500
												22,000					28,125		22,500
												22,000					28,125		22,500

MIRAMICHI TIMBER RESOURCES

NEWCASTLE 47 00 65 34

49	CE	600	750	100	O														
49	CE	600	705	105	O														
65	CE	650	750	250	OQ	66	CG	B	600	750	3600	16325	66	CG A	6900	60	22000	75	17000
71	BW	600	750	150	O														
72	BW	600	750	188	OQ														
												16,325					22,000		17,000
												16,325					22,000		17,000

STEAM / COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP	BOILERS LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS YEAR	PRIME MOVERS TYPE	PRIME MOVERS THROTTLE PSIG	PRIME MOVERS THROTTLE TEMP	PRIME MOVERS RPM	MAIN GENERATORS MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS COOL-ANT	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	CHAUDIERES FAB	CHAUDIERES AN-NEE	CHAUDIERES VAPEUR PSIG	CHAUDIERES VAPEUR F	CHAUDIERES VA-PEUR MLIVH	CHAUDIERES COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB	MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	MOTEURS PRIMAIRES TYPE	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE PSIG	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE F	MOTEURS PRIMAIRES T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX RE-FRIG	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX FREQ	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	GENERATEURS PRINCIPAUX KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX FACT PUISS	GENERATEURS PRINCIPAUX KW
NB ELECTRIC POWER COMM																							
CHATHAM	47 02	65 28	48 FW	605	840	140	OCP	48 PC	C	600	825	3600	12500	48 PC	A	7000	60	15625	80	12500
			56 CE	875	900	210	OCP	56 BB	C	875	900	3600	20000	56 BB	H	13800	60	23529	85	20000
													32,500					39,154		32,500
COURTENAY BAY	45 16	66 01	61 CE	1475	1000	460	O	61 EE	C	1450	1000	3600	50000	61 EE	H	13800	60	58825	85	50000
			64 BW	1275	955	210	O	65 BB	B	1250	950	3600	13365	65 BB	A	6900	60	15724	85	13365
			66 BW	1825	1005	700	O	66 BB	C	1800	1000	3600	100000	66 BB	H	13800	60	117647	85	100000
			67 BW	1825	1005	700	O	67 BB	C	1800	1000	3600	100000	67 BB	H	13800	60	117647	85	100000
													263,365					309,843		263,365
DALHOUSIE	48 04	66 24	69 CE	1825	1005	700	O	69 BB	C	1800	1000	3600	100000	69 BB	H	13800	60	117647	85	100000
													100,000					117,647		100,000
DOCK STREET	45 16	66 03	29 CE	450	700	90	O	29 BB	C	430	700	3600	6000	29 BB	A	4150	60	7500	80	6000
			47 FW	450	750	140	O	47 BB	C	430	750	3600	10000	47 BB	A	4150	60	11760	85	10000
													16,000					19,260		16,000
GRAND LAKE NO 1	46 04	66 00	31 CE	448	660	75	CP																
			31 CE	448	660	75	CP																
			36 CE	448	660	100	CP	36 PC	C	430	660	3600	6250	36 PC	A	7000	60	7813	80	6250
			44 CE	448	700	100	CP	44 PC	C	430	700	3600	7500	44 PC	A	7000	60	9375	80	7500
													13,750					17,188		13,750
GRAND LAKE NO 2	46 04	66 01	51 CE	450	675	150	CP	51 PC	C	430	675	3600	5000	51 PC	A	7000	60	6250	80	5000
								51 PC	C	430	675	3600	5000	51 PC	A	7000	60	6250	80	5000
			53 FW	605	840	200	CP	53 PC	C	600	825	3600	15000	53 PC	A	7000	60	18750	80	15000
			63 BF	1480	1005	500	CP	63 PC	C	1450	1000	3600	60000	63 PC	A	13800	60	70588	85	60000
													85,000					101,838		85,000
													510,615					604,930		510,615
NB INTERNATIONAL PAPER CO																							
DALHOUSIE	48 04	66 23	30 BW	450	640	140	OW	30 GE	B	450	640	3600	6000	29 GE	A	6600	60	7500	80	6000
								30 AN	B	140	450	6600	800	30 AN	A	600	DC	800		800
								30 AN	B	140	450	6600	800	30 AN	A	600	DC	800		800
								30 AN	B	140	450	6000	750	30 AN	A	600	DC	750		750
			54 CE	500	660	220	O	30 AN	B	140	450	6000	750	30 AN	A	600	DC	750		750
			69 BW	500	680	330	O	37 FC	C	450	640	3600	8000	37 GE	A	6600	60	10000	80	8000
													17,100					20,600		17,100
													17,100					20,600		17,100
													619,140					741,655		620,627
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK																							
QUEBEC																							
ABITIBI STE ANNE PAPER CO LTD																							
BEAUPRE	47 03	70 53	27 VK	240	550	75	O	27 AT	B	225	550	6500	1300	27 HR	A	600	60	750	100	750

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	MFR	YEAR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	FAB	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
			27 VK		240	550	75	O															
			27 VK		240	550	75	OW															
																27 HR A			540 DC	650		650
															1,300					1,400		1,400
ANGLO-CANADIAN PULP & PAPER MILLS LTD															1,300					1,400		1,400
QUEBEC CITY	46 49	71 13																					
			30 BW		400	550	100	O	31 WE EB			385	460	3600	7500	31 WE A		2300	60	7500	80	6000
			30 BW		400	550	100	O															
			58 BW		180	480	50	WO															
			58 BW		180	480	50	WO															
			60 CE		400	550	200	O															
			63 CE		400	550	200	O															
															7,500					7,500		6,000
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD															7,500					7,500		6,000
GENTILLY	46 20	72 18																					
			70		755	514	3410	V	71 BB			735	511	3600	266000	71 BB H		19000	60	296000	90	266000
															266,000					296,000		266,000
CANADIAN INTERNATIONAL PAPER CO															266,000					296,000		266,000
GATINEAU MILLS	45 29	75 39																					
			30 FW		200	440	125	O	27 GE B			125	430	3600	945	27 GE A			250 DC	750		750
			30 FW		200	440	125	O	27 GE B			125	430	3600	945	27 GE A			250 DC	750		750
			30 FW		200	440	125	O	27 GE B			125	430	3600	945	27 GE A			250 DC	750		750
			30 FW		200	440	125	O	60 BS B			125	430	3600	945	27 GE A			250 DC	750		750
			47 CE		1200	567	30	O															
			47 CE		200	425	200	O															
			53 CE		200	437	200	O															
			64 BW		500	470	70	OW															
															3,780					3,000		3,000
TROIS RIVIERES	46 21	72 33																					
			25 BW		150	450	90	OW	25 GE B			150	450	3600	500	22 GE A			300 DC	500		500S
			25 BW		150	450	90	O	25 GE B			150	450	3600	500	22 GE A			300 DC	500		500
															1,000					1,000		1,000
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC															4,780					4,000		4,000
TRACY	46 01	73 10																					
			64 CE		2075	1003	1150	O	64 PC C			1800	1003	3600	150000	64 PC H		16000	60	176470	85	150000
			65 CE		2075	1003	1150	O	65 PC C			1800	1003	3600	150000	65 PC H		16000	60	176470	85	150000
			67 CE		2075	1003	1150	O	67 PC C			1800	1003	3600	150000	67 PC H		16000	60	176470	85	150000
			68 CE		2075	1003	1150	O	68 PC C			1800	1003	3600	150000	68 PC H		16000	60	176470	85	150000
															600,000					705,880		600,000
															600,000					705,880		600,000

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR			BOILERS / CHAUDIERES						PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX					
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR FAB	YEAR ANNEE	STEAM VAPEUR PSIG	F	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING COMB ET CHAUF	MFR FAB	YEAR ANNEE	THROTTLE PSIG	TEMP F	MAX CONT RPM	KW MAX CONT	YEAR ANNEE	COOL -ANT MFR FAB	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR FACT PUISS	KW
DOMINION TEXTILE CO LTD																					
MAGOG	45 16	72 09	41 BW	240	600	30	O		39 AL B		215	600	6000	2000	38 MP A		2400	60	2500	80	2000
			48 BW	240	600	40	O		48 AL BC		215	600	6000	2000	48 MP A		2400	60	2500	80	2000
			48 BW	240	600	40	O														
			48 BW	240	600	40	O														
			63 BW	240	600	100	O														
			72 FW	240	600	20	O														
														4,000					5,000		4,000
														4,000					5,000		4,000
GASPE COPPER MINES LTD																					
MURDOCHVILLE	48 58	65 31	55 CE	475	670	25	OX		55 BB C		450	650	3600	5400	55 BB A		2300	60	6750	80	5400
			55 CE	475	670	25	OX														
														5,400					6,750		5,400
														5,400					6,750		5,400
GASPESIA PULP & PAPER CO LTD																					
CHANDLER	48 21	64 41	42 CE	600	710	70	O		43 CW D		600	700	3600	4000	43 CW A		600	60	5000	80	4000
			42 CE	600	710	70	O		54 BB E		600	700	3600	6000	54 BB A		6600	60	7500	80	6000
			58 CE	600	710	180	O														
			65 BW	600	710	200	O														
														10,000					12,500		10,000
														10,000					12,500		10,000
NORANDA MINES LTD																					
NORANDA SMELTER	48 15	79 01	51 IJ	185	530	30	X		34 PC P		165	525	3750	2600	34 PC A		12000	25	2890	90	2600
			51 IJ	185	530	30	X		40 PC C		165	525	3750	3000	40 PC A		12000	25	3333	90	3000
			52 IJ	185	530	30	X		57 GE P		165	525	5100	4600	57 GE A		12000	25	5000	90	4500
			52 IJ	185	530	30	X														
			54 IJ	185	530	30	X														
			56 IJ	185	530	30	X														
														10,200					11,223		10,100
														10,200					11,223		10,100
THE PRICE COMPANY LIMITED																					
KENOGAMI	48 25	71 15	41 FW	611	700	80	O														
			41 FW	611	700	80	O														
			67 CE	611	700	300	O		68 SH B		611	700	3600	14750	68 SH A		6600	60	16390	90	14750
														14,750					16,390		14,750
														14,750					16,390		14,750
REDPATH SUGARS LTD																					
MONTREAL	45 31	73 34	40 BW	305	550	90	GO		25 GS		300	470	3600	..	25 LD A		600	60	1250	80	1000

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	MAX CONT RPM	MAX CONT KW	MFR	COOL-ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLIVH	COMBUSTIBLE ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB		VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			60 CE	315	575	120	GO	25 GS		300	470	3600	..	25 LD A		600	60	1250	80	1000
			61 CE	315	575	120	GO	47 WP		300	470	3600	..	47 EU A		600	60	1875	80	1500
													..					4,375		3,500
THURSO PULP AND PAPER CO													..					4,375		3,500
THURSO	45 36	75 15																		
			57 CE	450	710	200	O	57 DL CD		425	710	3600	7500	57 EM A		4160	60	8333	90	7500
			57 CE	450	700	102	Q													
			62 FW	450	700	90	O													
													7,500					8,333		7,500
													7,500					8,333		7,500
QUEBEC, TOTAL													931,430					1,079,351		932,650
ONTARIO																				
ALGOMA STEEL CORP LTD																				
PORT COLBORNE	42 53	79 14																		
			40 FW	275	550	50	FO	40 WC C		250	550	3600	750	40 GE A		250	DC	750		750
			40 FW	275	550	50	FO													
			54 FW	275	550	100	FO													
													750					750		750
SAULT STE MARIE	46 31	84 20																		
			42 FW	400	446	135	FKO	42 WY B		400	446	3600	625	42 WY A		575	60	781	80	625
			42 FW	400	720	135	FKOG	42 WY B		400	446	3600	625	42 WY A		575	60	781	80	625
			43 FW	400	720	135	FKOG													
			58 FW	400	750	175	FOG	63 CW C		600	800	3600	12500	63 CW A		11000	60	15625	80	12500
			63 BW	600	780	250	FKO	63 CW C		600	800	3600	12500	63 CW A		11000	60	15625	80	12500
													26,250					32,812		26,250
													27,000					33,562		27,000
ALLIED CHEMICAL LTD																				
AMHERSTBURG	42 06	83 06																		
			38 BF	450	625	60	OG													
			40 BF	450	625	60	OG													
			48 BF	435	700	60	O	48 GE B		185	470	3600	2500	48 GE A		4800	60	3125	80	2500
			57 BF	435	700	60	O													
			57 BF	435	700	60	O	57 GE B		400	625	3600	3750	57 GE A		4800	60	4690	80	3750
			65 BF	450	650	120	O	66 GE B		400	625	3600	4700	66 GE A		4800	60	5875	80	4700
			71 CE	435	700	120	OG													
													10,950					13,690		10,950
													10,950					13,690		10,950
AMERICAN CAN OF CANADA LTD																				
MARATHON	48 40	86 25																		
			46 CE	625	700	115	CP	46 WY C		600	700	3600	7500	46 WY A		6900	60	9375	80	7500
			46 CE	675	700	115	CP	48 GE C		600	750	3600	4000	48 GE A		6900	60	5000	80	4000
			52 CE	675	700	115	O	48 GE B		600	750	3600	4000	48 GE A		6900	60	5000	80	4000
			46 BW	675	700	70	Q													
			46 BW	675	700	70	Q													

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	BOILERS / CHAUDIERES MFR AN-NEE	STEAM VAPEUR PSIG	TEMP F	STEAM LB/HR 000 VA-PEUR MLIVH	FUEL AND COMB ET CHAUF	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES MFR AN-NEE	THROTTLE SOUPAPE PSIG	TEMP F	MAX CONT RPM	KW MAX CONT T/MN	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX MFR AN-NEE	COOL -ANT RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR FACT PUISS	KW
			54 CE	675	700	94	Q												
												15,500					19,375		15,500
												15,500					19,375		15,500
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																			
DOUGLAS POINT	44	25 81 33	67 MW	586	484	2560	V	67 AE C	565	482	1800	220000	67 AE H	18000	60	244444	90	220000	
			67 MW	586	484	2560	V												
			67 MW	586	484	2560	V												
			67 MW	586	484	2560	V												
			67 MW	586	484	2560	V												
			67 MW	586	484	2560	V												
			67 MW	586	484	2560	V												
			67 MW	586	484	2560	V												
												220,000					244,444		220,000
												220,000					244,444		220,000
CANADA STARCH CO LTD																			
CARDINAL	44	47 75 23	52 BW	205	390	100	OG	BM B	155	368	360	320	CG A	550	60	400	80	320	
			64 FW	205	390	55	OG	BM B	155	368	360	320	WY A	220	60	625	80	500	
			70 FW	205	390	100	OG	BM B	155	368	360	320	WY A	550	60	400	80	320	
								BM B	155	368	360	320	CG A	550	60	400	80	320	
												1,280					1,825		1,460
												1,280					1,825		1,460
CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD																			
PETERBOROUGH	44	18 78 19	41 CE	400	600	100	OG	31 GE CB	385	600	3600	2000	31 GE A	6600	60	2500	80	2000	
			42 CE	400	600	100	OG												
			53 CE	400	700	60	OG												
												2,000					2,500		2,000
												2,000					2,500		2,000
CONTINENTAL CAN CO																			
TORONTO MILL	43	39 79 24	28 BW	300	545	70	GO	37 MT C	265	540	3600	2500	37 CZ A	600	60	3125	80	2500	
												2,500					3,125		2,500
												2,500					3,125		2,500
DRYDEN PAPER CO LTD																			
DRYDEN	49	47 92 49	54 CE	600	750	112	G	52 WM	250	570	5110	750							
			57 BW	600	750	150	G	55 BB EB	600	750	3600	6000	54 BB A	4160	60	6666	90	6000	
												6,750					6,666		6,000
												6,750					6,666		6,000

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	MAX CONT RPM	KW	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																			
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	**COORDONNEES LAT**	**LONG**	**FAB AN-NEE**	**VAPEUR PSIG**	**F**	**VA-PEUR MLIVH**	**COMB ET CHAUF**	**FAB AN-NEE**	**SOUPAPE PSIG**	**F**	**T/MN MAX CONT**	**KW**	**FAB**	**AN-NEE**	**VOLTS**	**FREQ**	**KVA**	**FACT PUISS**	**KW**
E.B. EDDY CO																			
OTTAWA	45 25	75 42																	
			33 DB	165	373	15	E	23 FC	160	460	3600	2500	23 GC	A	2400	60	2500	100	2500
			44 FW	165	480	70	CP												
			44 FW	165	480	70	CP												
			56 FW	165	480	100	CP												
												2,500					2,500		2,500
												2,500					2,500		2,500
FORD MOTOR CO																			
WINDSOR	42 18	83 01																	
			38 CE	825	800	150	OG	37 PC C	800	800	3600	4000	37 PC	A	13800	60	5000	80	4000
			39 CE	825	800	150	OG	40 BT CP	800	800	3600	25000	40 BT	A	13800	60	31250	80	25000S
			52 CE	825	800	200	OG	53 BT CP	800	800	3600	25000	53 BT	H	13800	60	31250	80	25000
												54,000					67,500		54,000
												54,000					67,500		54,000
GOODYEAR TIRE & RUBBER CO																			
NEW TORONTO	43 36	79 31																	
			39 BW	650	750	90	OG	40 PC CP	650	700	5700	2500	52 WY	A	2200	60	3125	80	2500
			53 BW	650	750	100	OG												
			64 BW	650	750	100	OG												
												2,500					3,125		2,500
												2,500					3,125		2,500
GREAT LAKES PAPER CO LTD																			
FORT WILLIAM	48 23	89 15																	
			47 CE	450	650	100	CG	28 GE B	425	625	3600	4000	28 GE	A	4000	60	5000	80	4000
			55 CE	850	900	200	CG	28 GE DC	425	625	3600	5000	28 GE	A	4000	60	6250	80	5000
			56 CE	850	900	200	CG	63 SS EB	850	900	3600	17200	63 SS	A	4160	60	19000	90	17100
			65 CE	850	900	300	CGW												
			66 CE	850	900	200	CG												
			66 CE	850	900	288	Q												
												26,200					30,250		26,100
												26,200					30,250		26,100
HYDRO-ELECTRIC POWER COMMISSION OF ONTARIO																			
J CLARK KEITH	42 17	83 06																	
			51 BF	875	900	650	CP	51 EE C	850	900	3600	66000	51 EE	H	13800	60	77500	85	66000
			52 BF	875	900	650	CP	52 EE C	850	900	3600	66000	52 EE	H	13800	60	77500	85	66000
			53 BF	875	900	650	CP	53 EE C	850	900	3600	66000	53 EE	H	13800	60	77500	85	66000
			53 BF	875	900	650	CP	53 EE C	850	900	3600	66000	53 EE	H	13800	60	77500	85	66000
												264,000					310,000		264,000
LAKEVIEW	43 34	79 33																	
			61 BF	2450	1000	2000	CP	61 PC C	2350	1000	3600	300000	61 PC	H	16000	60	352942	85	300000
			62 BF	2450	1000	2000	CP	62 PC C	2350	1000	3600	300000	62 PC	H	16000	60	352942	85	300000
			64 CE	2450	1000	2000	CP	64 AE C	2350	1000	3600	300000	64 AX	H	18000	60	352942	85	300000
			65 CE	2450	1000	2000	CP	65 AE C	2350	1000	3600	300000	65 AX	H	16000	60	352942	85	300000
			66 BW	2450	1000	2000	CP	66 AE C	2350	1000	3600	300000	66 AX	H	18000	60	352942	85	300000
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 AE C	2350	1000	3600	300000	68 AX	H	18000	60	352941	85	300000
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 HP C	2350	1000	1800	300000	68 PC	H	18000	60	352941	85	300000
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 HP C	2350	1000	1800	300000	68 PC	H	18000	60	352941	85	300000
												2,400,000					2,823,533		2,400,000
LAMBTON	42 48	82 26																	
			69 CE	2450	1000	3600	CP	69 CG C	2350	1000	3600	500000	69 CG	H	24000	60	555555	90	500000

STEAM

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP	BOILERS LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS YEAR	PRIME MOVERS TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	MAX CONT RPM	MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS MFR	COOL -ANT	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS KVA	POWER FACTOR	KW
69 CE			2450	1000	3600	CP	69 CG	C	2350	1000	3600	500000	69 CG	H	24000	60	555555	90	500000
70 CE			2450	1000	3600	CP	70 CG	C	2350	1000	3600	500000	70 CG	H	24000	60	555555	90	500000
70 CE			2450	1000	3600	CP	70 CG	C	2350	1000	3600	500000	70 CG	H	24000	60	555555	90	500000
															2,000,000						2,222,220		2,000,000
NANTICOKE	43 34	79 33																					
72 BW			2450	1000	3600	CP	72 HP	C	2350	1000	3600	500000	72 PC	H	22000	60	588235	85	500000
73 BW			2450	1000	3600	CP	73 HP	C	2350	1000	3600	500000	73 PC	H	22000	60	588235	85	500000
73 BW			2450	1000	3600	CP	73 HP	C	2350	1000	3600	500000	73 PC	H	22000	60	588235	85	500000
															1,500,000						1,764,705		1,500,000
PICKERING	43 50	79 02																					
71 BW			579	485	6460	V	71 PC		570	484	1800	540000	71 PC	H	24000	60	635294	85	540000
71 BW			579	485	6460	V	71 PC		570	484	1800	540000	71 PC	H	24000	60	635294	85	540000
72 BW			579	485	6460	V	72 PC		570	484	1800	540000	72 PC	H	24000	60	635294	85	540000
73 BW			579	485	6460	V	73 PC		570	484	1800	540000	73 PC	H	24000	60	635294	85	540000
															2,160,000						2,541,176		2,160,000
RICHARD L HEARN	43 39	79 20																					
51 BF			875	900	850	G	51 PC	C	875	900	1800	100000	51 PC	H	13800	60	115000	87	100000
52 BF			875	900	850	G	52 PC	C	875	900	1800	100000	52 PC	H	13800	60	115000	87	100000
52 BF			875	900	850	G	52 PC	C	875	900	1800	100000	52 PC	H	13800	60	121000	83	100000
53 BF			875	900	850	G	52 PC	C	875	900	1800	100000	53 PC	H	13800	60	115000	87	100000
59 BF			1900	1000	1350	CGP	59 PC	C	1800	1000	3600	200000	59 PC	H	13800	60	235294	85	200000
60 CE			1900	1000	1350	CGP	60 PC	C	1800	1000	3600	200000	60 PC	H	13800	60	235294	85	200000
60 CE			1900	1000	1350	CGP	60 PC	C	1800	1000	3600	200000	60 PC	H	13800	60	235294	85	200000
61 BF			1900	1000	1350	CGP	61 PC	C	1800	1000	3600	200000	61 PC	H	13800	60	235294	85	200000
															1,200,000						1,407,176		1,200,000
ROLPHTON	46 11	77 40																					
62 BF			425	450	300	V	62 AE	C	400	450	3600	22000	62 AE	A	13800	60	23530	85	20000
															22,000						23,530		20,000
THUNDER BAY	48 22	89 13																					
62 FW			1550	1000	850	CP	62 EE	C	1450	1000	3600	100000	62 EE	H	13800	60	111111	90	100000
															100,000						111,111		100,000
															9,646,000						11,203,451		9,644,000

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE

COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	KW MAX T/MN	KW CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	RE-FRIG	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
69 CE	2450	1000	3600	CP	69 CG	C	2350	1000	3600	500000		69 CG	H	24000	60 555555	90	500000
70 CE	2450	1000	3600	CP	70 CG	C	2350	1000	3600	500000		70 CG	H	24000	60 555555	90	500000
70 CE	2450	1000	3600	CP	70 CG	C	2350	1000	3600	500000		70 CG	H	24000	60 555555	90	500000
											2,000,000				2,222,220		2,000,000
72 BW	2450	1000	3600	CP	72 HP	C	2350	1000	3600	500000		72 PC	H	22000	60 588235	85	500000
73 BW	2450	1000	3600	CP	73 HP	C	2350	1000	3600	500000		73 PC	H	22000	60 588235	85	500000
73 BW	2450	1000	3600	CP	73 HP	C	2350	1000	3600	500000		73 PC	H	22000	60 588235	85	500000
											1,500,000				1,764,705		1,500,000
71 BW	579	485	6460	V	71 PC		570	484	1800	540000		71 PC	H	24000	60 635294	85	540000
71 BW	579	485	6460	V	71 PC		570	484	1800	540000		71 PC	H	24000	60 635294	85	540000
72 BW	579	485	6460	V	72 PC		570	484	1800	540000		72 PC	H	24000	60 635294	85	540000
73 BW	579	485	6460	V	73 PC		570	484	1800	540000		73 PC	H	24000	60 635294	85	540000
											2,160,000				2,541,176		2,160,000
51 BF	875	900	850	G	51 PC	C	875	900	1800	100000		51 PC	H	13800	60 115000	87	100000
52 BF	875	900	850	G	52 PC	C	875	900	1800	100000		52 PC	H	13800	60 115000	87	100000
52 BF	875	900	850	G	52 PC	C	875	900	1800	100000		52 PC	H	13800	60 121000	83	100000
53 BF	875	900	850	G	52 PC	C	875	900	1800	100000		53 PC	H	13800	60 115000	87	100000
59 BF	1900	1000	1350	CGP	59 PC	C	1800	1000	3600	200000		59 PC	H	13800	60 235294	85	200000
60 CE	1900	1000	1350	CGP	60 PC	C	1800	1000	3600	200000		60 PC	H	13800	60 235294	85	200000
60 CE	1900	1000	1350	CGP	60 PC	C	1800	1000	3600	200000		60 PC	H	13800	60 235294	85	200000
61 BF	1900	1000	1350	CGP	61 PC	C	1800	1000	3600	200000		61 PC	H	13800	60 235294	85	200000
											1,200,000				1,407,176		1,200,000
62 BF	425	450	300	V	62 AE	C	400	450	3600	22000		62 AE	A	13800	60 23530	85	20000
											22,000				23,530		20,000
62 FW	1550	1000	850	CP	62 EE	C	1450	1000	3600	100000		62 EE	H	13800	60 111111	90	100000
											100,000				111,111		100,000
											9,646,000				11,203,451		9,644,000

NORTHERN CANADA POWER COMM

MOOSE FACTORY	51 16	80 37																					
IJ			125	353	11	CS	WM	B	125	353	1800	100	EE	A	575	60	125	80	100
IJ			125	353	11	CS	WM	B	125	353	1800	100	EE	A	575	60	125	80	100
IJ			125	353	11	CS													
												200					250		200
												200					250		200

ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD

FORT FRANCES	48 37	93 24																					
30 BW			385	590	35	CS	27 BB	B	385	595	3600	3000	27 BB	A	6900	60	3750	80	3000
30 BW			385	590	50	G													
47 BW			385	590	85	G													
53 FW			385	590	100	G													
71 FW			175		180	G													
71 BW			875	825	285	Q&G													
												3,000					3,750		3,000
												3,000					3,750		3,000

ONTARIO PAPER CO LTD

THOROLD	43 07	79 12																					
36 FW			422	660	150	CPG	37 GE	PB	420	670	4994	4000	37 CG	A	11000	25	5000	80	4000
36 FW			422	660	150	CPG	37 GE	PB	420	670	4994	4000	37 CG	A	11000	25	5000	80	4000
37 FW			422	660	150	CPG													

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	MFR	YEAR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMBET CHAUF	FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	FAB	AN-NEE	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			48 FW	422	660	150	CPG														
			72 FW	425	660	150	OG														
													8,000						10,000		8,000
													8,000						10,000		8,000
POLYSAR LIMITED																					
SARNIA	42 58	82 23																			
			43 BW	420	620	300	OG	43 CW	C	200	500 1800		10000	43 WY	A		6600	60	12500	80	10000
			43 BW	420	620	300	OG	43 CW	P	400	650 3600		4000	43	A		6600	60	5000	80	4000
			43 BW	420	620	300	OG	48 CW	P	400	750 3600		6000	48 WY	A		13800	60	7143	70	5000
			43 BW	420	620	300	OG														
			43 BW	420	620	300	OG														
			53 CE	420	750	450	OG	56 CG	B	600	750 3600		15625	56 GE	A		13800	60	15625	85	13281
													35,625						40,268		32,281
													35,625						40,268		32,281
REDPATH SUGARS LTD																					
TORONTO	43 40	79 23																			
			59 BW	625	750	100	GO	59 CG	B	625	750 3600		2500	59 CG	A		600	60	3125	80	2500
													2,500						3,125		2,500
													2,500						3,125		2,500
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																					
KAPUSKASING MILL	49 25	82 26																			
			71 BW	260	560	175	CPGW	28 AL	B	200	488 6500		650	28 HR	A		540	DC	650		650
			28 CV	260	560	100	CPG	28 AL	B	200	488 6500		650	28 HR	A		540	DC	650		650S
			28 CV	260	560	100	CPG	45 GE	C	200	560 1800		12500	45 GE	A		6600	60	15630	80	12500
			28 CV	260	560	85	CPW														
			52 CE	260	560	125	CPGW	58 PC	B	260	560 3600		9100	58 PC	A		6600	60	10706	85	9100
			60 BW	260	560	205	CPGW														
			64 BW	260	560	64	G														
													22,900						27,636		22,900
													22,900						27,636		22,900
STEEL CO OF CANADA LTD																					
HAMILTON	43 14	79 51																			
			48 CE	450	750	125	FOKG														
			48 CE	450	750	125	FOKG														
			48 CE	450	750	125	FOKG														
			48 CE	450	750	125	FOKG	48 MT	B	450	750 3600		4000	48 CG	A		6900	25	5000	80	4000
			56 CE	450	750	125	FOKG	59 GE	C	160	450 1500		6000	59 GE	A		6600	25	6000	100	6000
													10,000						11,000		10,000
													10,000						11,000		10,000
STRATHCONA PAPER CO LTD																					
STRATHCONA	44 19	76 57																			
			52 BW	415	490	60	O	55 SG	B	400	620 3600		2000	55 SG	A		575	60	2000	80	1655
			68 BW	700	640	100	OG	55 SG	B	400	620 3600		2000	55 SG	A		575	60	2000	80	1655
													4,000						4,000		3,310
													4,000						4,000		3,310

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	BOILERS / CHAUDIERES							PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX					
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR FAB YEAR	STEAM VAPEUR PSIG	TEMP F	STEAM LB/HR 000 VAPEUR	FUEL AND FIRING COMB ET CHAUF	MFR FAB YEAR	THROTTLE SOUPAPE PSIG	TEMP F	MAX CONT RPM	KW MAX CONT	YEAR MFR	COOL-ANT RE-FRIG VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR FACT PUISS	KW
TORONTO CARPET MANUFACTURING CO																		
TORONTO	43 39	79 23	60 BF 65 BF 48 ED	165 165 130	373 373 355	150 25	OG CS	53 SE B 48 BM B	165 125	380 350	360 365	300 300	53 EU A 48 BM A	550	60	375 375	80	300 300
												600				750		600
												600				750		600
												10,104,005				11,732,792		10,097,301
ONTARIO, TOTAL																		
MANITOBA																		
MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD.																		
THE PAS	55 05	102 30	70 FW 70 CE 70 FW	775 775 160	825 825 370	275 219 40	O Q O	70 WY B 70 WY B	775 775	825 825	3600 2900	300 300	70 EE A 70 EE A	13800 13800	60 60	13750 16250	80 80	11000 13000
												600				30,000		24,000
												600				30,000		24,000
MANITOBA HYDRO																		
BRANDON	49 50	99 53	57 CE 58 CE 58 CE 58 CE 70 BW	625 625 625 625 1325	825 825 825 825 950	325 325 325 325 875	CPGO CPGO CPGO CPGO CPGO	57 MV C 58 MV C 58 MV C 58 MV C 70 BB C	600 600 600 600 1250	825 825 825 825 950	3600 3600 3600 3600 3600	33000 33000 33000 33000 105000	57 MV H 58 MV H 58 MV H 58 MV H 70 BB H	13800 13800 13800 13800 13800	60 60 60 60 60	38800 38800 38800 38800 117650	85 85 85 85 90	33000 33000 33000 33000 105000
												237,000				272,850		237,000
SELKIRK	50 09	96 52	60 BW 60 BW	875 875	915 915	600 600	CPO CPO	60 PC C 60 PC C	850 850	900 900	3600 3600	66000 66000	60 PC H 60 PC H	13800 13800	60 60	77600 77600	85 85	66000 66000
												132,000				155,200		132,000
												369,000				428,050		369,000
MANITOBA SUGAR CO LTD																		
FORT GARRY	50 07	96 56	40 FW 40 FW 52 FW	300 300 300	614 614 614	45 45 50	GO GO GO	40 EL B 53 BB B	280 280	614 614	3600 3600	1500 2500	40 EL A 53 BB A	550 550	60 60	1875 3125	80 80	1500S 2500
												4,000				5,000		4,000
												4,000				5,000		4,000
WINNIPEG CITY OF																		
AMY STREET	49 53	97 09	24 IJ 24 IJ 24 IJ	250 250 250	550 550 550	70 70 70	CP CP CP	24 HW C 24 HW C	250 250	550 550	3600 3600	5000 5000	24 PC A 24 PC A	12500 12500	60 60	6250 6250	80 80	5000S 5000S

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																				
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	VA-PEUR F	COMB-LIVH	ET CHAUF	FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			30 IJ	250	550	70	CP													
			50 BW	250	600	125	CS													
			52 BW	400	750	165	CP	52	BB C	400	750	3600	15000	52	BB A	12600	60	17650	85	15000S
			53 BW	400	750	280	CP	54	BB C	400	750	3600	25000	54	BB A	12600	60	29400	85	25000S
			57 BW	250	600	125	CS													
													50,000					59,550		50,000
MANITOBA, TOTAL													50,000					59,550		50,000
													423,600					522,600		447,000

SASKATCHEWAN

DOMTAR CHEMICALS CO LTD

UNITY	52	27	109	10																
					48	FW	220	520	20	GO										
					48	FW	220	520	20	GO	48	WH	220	510	4053	1000	48	EE A	600	60	1250	80	1000
					69	CV	220	520	60	GO										
																1,000				1,250		1,000
HUDSONS BAY MINING & SMELTING CO LTD																1,000				1,250		1,000

FLIN FLON	54	46	101	53																
					30	BF	250	575	22	X										
					30	BF	250	575	22	X	30	GE C	200	550	3600	1000	30	GE A	2300	60	1250	80	1000
					51	BW	450	750	46	XO	51	GE C	400	725	3600	6000	51	GE A	6900	60	7500	80	6000
					51	BW	450	750	46	XO										
					67	BF	200	450	90	O										
																7,000				8,750		7,000
SASKATCHEWAN POWER CORP																7,000				8,750		7,000

A.L. COLE	52	07	106	38																
					28	BW	400	735	85	CS										
					29	BW	400	735	85	OG	29	PC C	400	735	3600	10000	29	PC A	13200	60	12500	80	10000
					39	BW	400	800	140	CS	47	PC C	400	800	3600	15000	47	PC A	13800	60	18750	80	15000
					50	BW	400	800	180	CS	53	PC C	400	800	3600	25000	53	PC A	13800	60	31250	80	25000
					54	BW	400	800	225	CSOG	54	PC C	400	800	3600	25000	54	PC A	13800	60	31250	80	25000
					55	FW	415	800	300	OG										
					57	CE	865	910	330	CPOG	57	PC C	865	910	3600	33000	57	PC H	14400	60	37500	80	30000
																108,000				131,250		105,000
BOUNDARY DAM	49	08	102	59																
					59	BW	875	915	600	CGP	59	PC C	875	910	3600	66000	59	PC H	14400	60	77647	85	66000
					60	CE	875	915	600	CGP	60	PC C	875	910	3600	66000	60	PC H	14400	60	77647	85	66000
					69	CE	1900	1005	1050	CGP	69	CG C	1800	1000	3600	150000	69	CG H	16000	60	166667	90	150000
					70	CE	1900	1005	1050	CGP	70	CG C	1800	1000	3600	150000	70	CG H	16000	60	166667	90	150000
					73	CE	1900	1005	1050	CGP	73	HI C	1800	1000	3600	150000	73	HI H	15000	60	166667	90	150000
																582,000				655,295		582,000
ESTEVAN	49	08	102	59																
					48	CE	420	680	80	CS	48	GE C	420	750	3600	5000	48	GE A	2300	60	5000	100	5000
					50	CE	420	680	100	CS	50	PC C	420	750	3600	15000	50	PC A	13800	60	16667	90	15000
					53	FW	420	720	200	CS	53	PC C	420	750	3600	20000	53	PC A	13800	60	22222	90	20000
					57	FW	420	720	225	CS	57	MV C	420	750	3600	30000	57	MV A	14400	60	37500	80	30000
					57	FW	420	720	225	CSG										
																70,000				81,389		70,000

STEAM

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP	BOILERS STEAM LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS YEAR	PRIME MOVERS TYPE	PRIME MOVERS THROTTLE PSIG	PRIME MOVERS THROTTLE TEMP	PRIME MOVERS MAX CONT RPM	PRIME MOVERS MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS COOL -ANT	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB AN-NEE		VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB AN-NEE		TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE		FAB	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
QUEEN ELIZABETH	52 07	106 38	58 FW		875	915	600	CPOG	58 BB	C		875	910	3600	66000	58	BB	H	60	14400	93750	80	75000
			59 FW		875	915	600	CPOG	59 EE	C		875	910	3600	66000	59	EE	H	60	14400	82500	80	66000
			72 BW		1300	960	850	OG	72 HI	C		1250	950	3600	100000	72	HI	H	60	13800	111110	90	100000
															232,000						287,360		241,000
REGINA	50 25	104 39	45 FW		425	825	100	OG															
			48 FW		425	825	100	OG	37 PC	C		400	800	3600	15000	37	PC	A	60	14400	18750	80	15000
			52 FW		425	825	165	OG	49 PC	C		400	800	3600	20000	49	PC	A	60	14400	25000	80	20000
			55 BF		425	825	300	OG	55 PC	C		400	800	3600	30000	55	PC	A	60	14400	37500	80	30000
			63 BF		425	825	300	OG															
															65,000						81,250		65,000
															1,057,000						1,236,544		1,063,000
SASKATCHEWAN, TOTAL															1,065,000						1,246,544		1,071,000
ALBERTA																							
ALBERTA D.P.W.																							
BAKER SANATORIUM	51 03	114 05	20 LE		125	360	5	G	52 BM	B		150	366	600	125	52	GE	A	60	550	156	80	125
			20 LE		125	360	5	G	54 BM	B		150	366	514	168	54	GE	A	60	4160	210	80	168
			41 IJ		150	366	12	G															
			54 IJ		150	366	18	G															
															293						366		293
CLARESHOLM-HOSPITAL	50 02	113 35	60 FW		180	380	10	G															
			60 FW		180	380	10	G	60	GE	B	175	378	5500	400	60	CG	A	60	2400	500	80	400
			69 TI		180	380	24	G															
															400						500		400
DEERHOME	52 16	113 48	54 FW		125	353	15	G															
			54 FW		125	353	15	G															
			60 FW		125	353	15	G	65	BM	B	125	353	600	125	65	CP	A	60	4160	156	80	125
			67 BW		125	353	30	G															
															125						156		125
EDMONTON-HOSPITAL	53 33	113 28	40 BW		150	366	15	G	29	BM	B	150	366	400	200	29	CG	A	60	2300	250	80	200
			46 BW		150	366	25	G	32	SE	B	150	366	327	600	32	EV	A	60	2300	750	80	600
			61 BW		150	366	30	G	27	BM	B	150	366	300	500	27	CW	A	60	2300	625	80	500
			69 BW		450	675	50	G	70	EW	P	410	660	1200	2500	71	BB	A	60	4160	3125	80	2500
															3,800						4,750		3,800
EDMONTON	53 33	113 28	50 FW		185	382	30	G	53	SE	B	175	378	327	800	53	CG	A	60	2400	1000	80	800
			51 FW		185	382	30	G	59	BM	B	185	382	8000	800	59	MP	A	60	2400	1000	80	800
			54 FW		185	382	30	G	46	BM	B	175	378	360	500	65	LD	A	60	2400	625	80	500
															2,100						2,625		2,100
FOOTHILLS HOSPITAL	51 03	114 05	72 TI		500	750	150	G		SH	B	475	750	3600	5600	66	WY	A	60	13200	1250	80	1000
			72 BW		500	750	125	G		WY	B	250	405	5000	1000	66	WY	A	60	13200	1250	80	1000
			72 BW		250	405	50	G		WY	B	250	405	5000	1000	71	AA	A	60	13200	7500	80	6000
			72 BW		250	405	50	G															
															7,600						10,000		8,000
FT SASKATCHEWAN	53 43	113 13	50 FW		150	366	10	G	48	BM	B	150	366	600	80	54	GE	A	60	2400	100	80	80
			51 FW		150	366	10	G	62	BM	B	150	366	514	168	62	EC	A	60	2400	210	80	168
			54 FW		150	366	15	G															
															248						310		248

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	MAX CONT RPM	KW	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																				
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	KW MAX CONT	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
INST OF TECH	51 03 114 05																			
			21 GO	185	388	10	G													
			21 GO	185	388	10	G													
			56 FW	185	388	30	G	59 BW	B	185	378	8000	600	59 MP	A	4150	60	750	80	600
			67 BW	185	375	70	G													
			67 BW	185	375	70	G													
													600					750		600
LETHBRIDGE-GAOL	49 42 112 50																			
			53 IJ	150	366	5	G													
			40 VJ	150	366	5	G	56 BW	B	150	366	514	80	56 GE	A	2300	60	100	80	80
			61 FW	150	366	15	G	57 BW	B	150	366	514	120	57 SG	A	2300	60	150	80	120
													200					250		200
PONOKA-HOSPITAL	52 42 113 35																			
			50 FW	200	388	30	G	51 BW	B	195	386	400	200	51 SG	A	2300	60	250	80	200
			51 FW	200	388	30	G	61 BB	B	195	386	9750	600	61 BB	A	2300	60	750	80	600
			54 FW	200	388	30	G	61 BB	B	195	386	9750	600	61 BB	A	2300	60	750	80	600
													1,400					1,750		1,400
RED DEER-HOSPITAL	52 16 113 48																			
			49 VX	150	366	5	G	51 BW	B	150	366	514	100	51 CG	A	2300	60	125	80	100
			53 FW	150	366	10	G	55 BM	B	150	366	400	250	55 MP	A	2300	60	312	80	250
			57 FW	150	366	24	G	63 WY	B	150	366	6020	400	63 WY	A	2300	60	500	80	400
			67 FW	160	370	35	G													
													750					937		750
SOUTH POWER PLANT	53 33 113 28																			
			58 SP		260	10	XG													
			60 JT	425	715	150	G													
			60 JT	425	715	150	G	63 CW	B	425	750	6000	5000	63 CW	A	4160	60	6250	80	5000
			68 BW	425	715	250	G													
													5,000					6,250		5,000
													22,516					28,644		22,916
ALBERTA POWER LTD.																				
BATTLE RIVER	52 35 112 04																			
			56 CE	600	825	380	CP	56 BB	C	600	825	3600	30000	56 BB	A	14400	60	35300	85	30000
			64 CE	600	825	380	CP	64 BB	C	600	825	3600	32000	64 BB	A	14400	60	35300	90	32000
			69 CE	2150	1005	1065	CP	69 GE		1800	1005	3600	150000	69 GE	H	16000	60	176500	85	150000
													212,000					247,100		212,000
DRUMHELLER	51 28 112 42																			
			48 GE	450	750	100	CP	48 PC	C	450	750	3600	7500	48 PC	A	14400	60	9375	80	7500
			52 GE	450	750	100	CP	52 PC	C	450	750	3600	7500	52 PC	A	14400	60	9375	80	7500
													15,000					18,750		15,000
H R MILNER	53 56 118 30																			
			73 BW	1300	955	1350	CP	73 HI	C	1250	950	3600	150000	73 HI	H	15000	60	166667	90	150000
													150,000					166,667		150,000
VERMILION	53 22 110 51																			
			48 GE	475	500	40	G	48 GE	C	400	275	3600	2000		GE	A	2300	60	2250	90	2000
			48 GE	475	500	40	G	48 GE	C	400	275	3600	2000		GE	A	2300	60	2250	90	2000
			48 GE	475	500	40	G	48 GE	C	400	275	3600	2000		GE	A	2300	60	2250	90	2000
			48 GE	475	500	40	G	48 GE	C	400	275	3600	2000		GE	A	2300	60	2250	90	2000
													8,000					9,000		8,000
													385,000					441,517		385,000
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																				
EAST CROSSFIELD	51 26 114 01																			
			68 TI	300	420	70	G	68	B	60	306	3650	450	70 EM	A	440	60	375	80	300
			68 TI	300	420	145	G	68	B	60	306	3650	450	70 EM	A	440	60	375	80	300
			68 TI	300	220	70	G													
			68 TI	300	220	145	G													
													900					750		600
													900					750		600

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS YEAR	PRIME MOVERS TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	MAX CONT RPM	MAX CONT KW	GENERATORS YEAR	GENERATORS MFR	COOL-ANT	GENERATORS VOLTS	GENERATORS FREQ	GENERATORS KVA	POWER FACTOR	GENERATORS KW
BUILDING PRODUCTS OF CANADA LTD																							
EDMONTON	53 33 113 28		54 WW	600	760	35	G	54 CG B	600	760	4900	1000	54 CG A		440	60	1250	80	1000
			73 T1	175	378	20	G																
															1,000						1,250		1,000
															1,000						1,250		1,000
CALGARY POWER LTD																							
SUNDANCE	53 31 114 33		70 CE	2450	1005	2050	CPF	70 EE C	2350	1000	3600	300000	70 EE H	18500	60	333333	90	300000					
			73 CE	2450	1005	2050	CP	73 EE C	2350	1000	3600	300000	73 EE H	18500	60	333333	90	300000					
												600,000									666,666		600,000
WABAMUN	53 33 114 28		56 BF	850	900	625	GO	56 MV C	850	900	3600	66000	56 MV H	13800	60	73300	90	66000					
			58 BF	850	900	625	CG	58 MV C	850	900	3600	66000	58 MV H	13800	60	73300	90	66000					
			62 CE	2100	1005	1015	CPG	62 MV C	1800	1000	3600	150000	62 MV H	16500	60	166666	90	150000					
			67 CE	2450	1005	2050	CPG	67 AE C	2350	1000	3600	300000	67 AE H	18500	60	333333	90	300000					
												582,000									646,599		582,000
												1,182,000									1,313,265		1,182,000
CANADIAN SALT CO LTD																							
LINDBERGH	53 53 110 40		48 FW	225	397	32	G	58 CG B	225	397	3600	720	58 WY A		550	60	470	80	376
			48 FW	225	397	32	G	64 CG B	225	397	4600	880	64 CG A		2400	60	750	80	600
			71 FW	225	397	38	G																
												1,600									1,220		976
												1,600									1,220		976
CANADIAN SUGAR FACTORIES LTD																							
PICTURE BUTTE	49 53 112 47		36 BF	250	550	50	GO																
			36 BF	250	550	50	GO	36 BM B	240	550	4500	1562	36 MP A		480	60	1562	80	1250
			64 BW	240	556	80	G	64 WY B	240	535	4500	938	64 MP A		480	60	938	80	750
								68 WY B	240	535	4500	750	68 MP A		480	60	938	80	750
												3,250									3,438		2,750
TABER	49 47 112 08		50 BF	410	625	70	G																
			50 BF	410	625	70	O	50 WY B	410	625	3600	2500	50 WY A		2300	60	2500	80	2000
			60 BF	410	625	80	GO	60 CG B	410	625	5500	2094	60 CG A		2300	60	2094	80	1675
								67 BB B	410	625	7500	5000	67 BB A		2300	60	5000	86	4300
												9,594									9,594		7,975
												12,844									13,032		10,725
EDMONTON POWER PRODUCTION DIVISION																							
CLOVER BAR	53 39 113 20		70 BW	2000	1000	1100	GO	70 EW C	1800	1000	3600	165000	70 EW H	16000	60	183000	90	165000					
			73 BW	2000	1000	1100	OG	73 EW C	1800	1000	3600	165000	73 EW H	16000	60	183000	90	165000					
												330,000									366,000		330,000

STEAM — CHAUDIERES — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	CHAUDIERES VAPEUR PSIG	CHAUDIERES VAPEUR F	CHAUDIERES VA-PEUR MLIVH	CHAUDIERES COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE PSIG	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE F	MOTEURS PRIMAIRES TYPE	MOTEURS PRIMAIRES KW MAX T/MN	MOTEURS PRIMAIRES KW CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX RE-FRIG	GENERATEURS PRINCIPAUX FREQ VOLTS	GENERATEURS PRINCIPAUX KVA	FACT PUISS	GENERATEURS PRINCIPAUX KW
BUILDING PRODUCTS OF CANADA LTD																			
EDMONTON	53 33 113 28		54 WW	600	760	35	G	54 CG B	600	760	4900	1000	54 CG A		440	60	1250	80	1000
			73 T1	175	378	20	G												
												1,000					1,250		1,000
												1,000					1,250		1,000
CALGARY POWER LTD																			
SUNDANCE	53 31 114 33		70 CE	2450	1005	2050	CPF	70 EE C	2350	1000	3600	300000	70 EE H	18500	60	333333	90	300000	
			73 CE	2450	1005	2050	CP	73 EE C	2350	1000	3600	300000	73 EE H	18500	60	333333	90	300000	
												600,000					666,666		600,000
WABAMUN	53 33 114 28		56 BF	850	900	625	GO	56 MV C	850	900	3600	66000	56 MV H	13800	60	73300	90	66000	
			58 BF	850	900	625	CG	58 MV C	850	900	3600	66000	58 MV H	13800	60	73300	90	66000	
			62 CE	2100	1005	1015	CPG	62 MV C	1800	1000	3600	150000	62 MV H	16500	60	166666	90	150000	
			67 CE	2450	1005	2050	CPG	67 AE C	2350	1000	3600	300000	67 AE H	18500	60	333333	90	300000	
												582,000					646,599		582,000
												1,182,000					1,313,265		1,182,000
CANADIAN SALT CO LTD																			
LINDBERGH	53 53 110 40		48 FW	225	397	32	G	58 CG B	225	397	3600	720	58 WY A		550	60	470	80	376
			48 FW	225	397	32	G	64 CG B	225	397	4600	880	64 CG A		2400	60	750	80	600
			71 FW	225	397	38	G												
												1,600					1,220		976
												1,600					1,220		976
CANADIAN SUGAR FACTORIES LTD																			
PICTURE BUTTE	49 53 112 47		36 BF	250	550	50	GO												
			36 BF	250	550	50	GO	36 BM B	240	550	4500	1562	36 MP A		480	60	1562	80	1250
			64 BW	240	556	80	G	64 WY B	240	535	4500	938	64 MP A		480	60	938	80	750
								68 WY B	240	535	4500	750	68 MP A		480	60	938	80	750
												3,250					3,438		2,750
TABER	49 47 112 08		50 BF	410	625	70	G												
			50 BF	410	625	70	O	50 WY B	410	625	3600	2500	50 WY A		2300	60	2500	80	2000
			60 BF	410	625	80	GO	60 CG B	410	625	5500	2094	60 CG A		2300	60	2094	80	1675
								67 BB B	410	625	7500	5000	67 BB A		2300	60	5000	86	4300
												9,594					9,594		7,975
												12,844					13,032		10,725
EDMONTON POWER PRODUCTION DIVISION																			
CLOVER BAR	53 39 113 20		70 BW	2000	1000	1100	GO	70 EW C	1800	1000	3600	165000	70 EW H	16000	60	183000	90	165000	
			73 BW	2000	1000	1100	OG	73 EW C	1800	1000	3600	165000	73 EW H	16000	60	183000	90	165000	
												330,000					366,000		330,000

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL-ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																					
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	MAX CONT KW	AN-NEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ROSSDALE	53 33 113 28																				
			32 BW	400	750	135	G														
			38 BW	400	750	165	GO	39 PC	C	375	750	3600	15000	39	PC	A	13800	60	18750	80	15000
			41 BW	400	750	165	G	44 PC	C	375	750	3600	15000	44	PC	A	13800	60	18750	80	15000
			47 BW	400	750	165	GO														
			49 BW	400	750	165	GO	49 PC	C	375	750	3600	30000	49	PC	A	13800	60	37500	80	30000
			53 BW	400	750	200	G	53 PC	C	375	750	3600	30000	53	PC	A	13800	60	37500	80	30000
			55 BW	400	750	330	GO	55 BB	C	375	750	3600	30000	55	BB	A	13800	60	37500	80	30000
			60 BW	850	900	660	GO	60 BB	C	850	900	3600	75000	60	BB	H	14400	60	88235	85	75000
			63 BW	850	900	660	GO	63 PC	C	850	900	3600	75000	63	PC	H	14400	60	88235	85	75000
			66 BW	850	900	666	G	66 PC	C	850	900	3600	75000	66	PC	H	14400	60	88235	85	75000
													345,000						414,705		345,000
													675,000						780,705		675,000
GREAT CANADIAN OIL SANDS LTD																					
TAR ISLAND	56 57 111 26																				
			66 FW	795	750	825	POP	66 GE	BE	795	750	3600	32500	67	GE	A	13800	60	38250	85	32500
			66 FW	795	750	825	POP	67 GE	BE	795	750	3600	32500	67	GE	A	13800	60	38250	85	32500
			67 FW	795	750	825	POP														
			69 FP	425	620	115	GO														
			69 FP	425	620	115	GO														
			69 FP	425	620	115	GO														
													65,000						76,500		65,000
													65,000						76,500		65,000
GULF OIL CANADA LTD																					
RIMBEY	52 38 114 14																				
			61 CE	450	535	100	G	61 CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000
			61 CE	450	535	100	G	61 CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000
			61 CE	450	535	100	G	61 CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000
			63 BW	450	600	165	G	63 CW	B	450	435	5000	1000	63	CW	A	480	60	1250	80	1000
													4,000						5,000		4,000
													4,000						5,000		4,000
LETHBRIDGE CITY OF																					
LETHBRIDGE	49 42 112 50																				
			42 BF	270	600	70	G	31 OE	C	270	600	3600	3375	31	OE	A	13800	60	3750	90	3375
			53 FW	270	600	80	G	43 PC	C	270	600	3600	5000	43	PC	A	13800	60	5554	90	5000
			63 FW	275	600	90	G	53 PC	C	270	600	3600	5000	53	PC	A	13800	60	5554	90	5000
													13,375						14,858		13,375
													13,375						14,858		13,375
MEDICINE HAT CITY OF																					
MEDICINE HAT	50 03 110 40																				
			45 FW	300	550	70	G	29 PC	C	165	550	3600	3000	29	PC	A	2300	60	3750	80	3000
			49 FW	300	550	70	G	49 PC	C	270	550	3600	5000	49	PC	A	13800	60	5880	85	5000
			53 FW	500	750	175	G	53 PC	C	450	750	3600	30000	53	PC	A	13900	60	33333	90	30000
			53 FW	500	750	175	G														
													38,000						42,963		38,000
													38,000						42,963		38,000
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																					
HINTON	53 25 117 34																				
			57 FW	600	750	187	GW														

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	BOILERS / CHAUDIERES							PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX							
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE	CO ORDINATES / COORDONNEES		MFR / FAB		STEAM / VAPEUR		STEAM LB/HR 000 / VA-PEUR MLIVH	FUEL AND FIRING / COMB ET CHAUF	MFR / FAB		THROTTLE PSIG / SOUPAPE PSIG	TEMP / F	MAX CONT RPM / KW MAX T/MN	KW / KW	MFR / FAB	YEAR / ANNEE	COOL-ANT / RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	YEAR / ANNEE		PSIG	TEMP / F			YEAR / ANNEE	TYPE												
			57	FW	600	750	200	G														
			57	CE	600	750	210	Q	57	GE CD	600	750	3600	21960	57	GE H	13800	60	25600	85	21960
														21,960					25,600		21,960
														21,960					25,600		21,960
SHERRITT-GORDON MINES LTD																						
FORT SASKATCHEWAN	53	43 113 13	54	CE	900	750	150	G	54	BB EC	875	750	3600	3000	54	BB A	4160	60	3125	80	2500
			54	CE	900	750	150	G	59	RW EC	875	750	3600	3000	59	RW A	4160	60	3125	80	2500
														6,000					6,250		5,000
														6,000					6,250		5,000
WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZERS LTD.																						
MEDICINE HAT	50	03 110 40	450		625		60	G	56	GE CB	450	625	4987	785	56	GE A	480	60	1000	80	800
														785					1,000		800
														785					1,000		800
ALBERTA, TOTAL														2,429,980					2,752,554		2,426,352
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE																						
BC FOREST PRODUCTS LTD																						
COWICHAN	48	53 124 13	30	VS	212	450	80	WD														
			30	VU	155	360	8	WD	15	AC C	150		3600	750	15	AC A	480	60	900	85	750
			30	VU	155	360	8	WD	15	AC C	200		3600	800	15	AC A	480	60	1000	80	800
			30	VU	155	360	8	WD	18	AC C	200		3600	2000	18	AC A	480	60	2500	80	2000
			41	VA	155	360	8	WD	45	AC C	600	825	3600	5000	66	AC A	4160	60	6250	80	5000
			54	VA	170	360	8	WD														
			57	VA	170	360	8	WD														
			30	VA	155	360	8	WD														
			68	CE	700	825	80	W														
														8,550					10,650		8,550
HAMMOND	49	13 122 38	26	VU	160	364	7	W	28	AC C	160	370	3600	2000	28	AC A	480	60	2500	80	2000
			26	VE	160	364	7	W	29	AC C	160	370	3600	2000	29	AC A	480	60	2500	80	2000
			59	VE	160	364	7	W														
			26	VU	160	364	7	WD														
			26	VU	160	364	7	WD														
			26	VU	160	364	7	WD														
			29	VE	160	364	7	WD														
			29	VE	160	364	7	WD														
			42	VE	160	364	7	WD														
			42	VE	160	364	7	WD														
			42	VE	160	364	7	WD														
			49	VE	160	364	7	WD														
			49	VE	160	364	7	WD														
			51	VU	160	364	7	WD														
			67	VE	160	364	7	W														
														4,000					5,000		4,000
VICTORIA	48	25 123 22	29	VU	185	378	35	WO														
			36	PS	200	378	65	WO														
			40	BW	175	600	25	WO	40	GE C	175	450	3600	3000	40	GE A	4160	60	3750	80	3000

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																						
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE		VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE		TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			52	BW	450	700	60	WO	50	AC	C	175	450	3600	1500	50	AC	A	600	60	1875	80	1500
															4,500					5,625		4,500
															17,050					21,275		17,050
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																						
BURRARD	49	17 122 52																				
			62	CB	1850	1010	1050	GO	62	AE	C	1800	1000	3600	150000	62	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			63	CB	1850	1010	1050	GO	63	AE	C	1800	1000	3600	150000	63	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			65	CE	1850	1010	1050	GO	65	AE	C	1800	1000	3600	150000	65	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			67	CE	1850	1010	1050	GO	67	AE	C	1800	1000	3600	150000	67	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			68	CE	1850	1010	1050	GO	68	AX	C	1800	1000	3600	150000	68	AX	H	16500	60	180000	90	162000
															750,000					900,000		810,000
															750,000					900,000		810,000
BC SUGAR REFINING CO LTD																						
VANCOUVER	49	16 123 07																				
			47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250
			47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250
									60	CG	B	475	650	5500	1350	60	CG	A	2300	60	1563	80	1250
															3,350					4,689		3,750
															3,350					4,689		3,750
CANADIAN CELLULOSE CO LTD																						
CELGAR PULP MILL	51	02 116 32																				
			60	CE	600	750	251	QG														
			60	FW	600	750	285	G														
			63	BW	600	750	210	G	63	CG	C	600	750	3600	2500	63	CG	A	2300	60	3125	80	2500
															2,500					3,125		2,500
WATSON ISLAND	54	14 130 18																				
			50	FW	600	750	250	OG	50	WC	CD	600	750	3600	7500	50	EM	A	6900	60	10714	70	7500
			50	FW	600	750	250	OG	50	WC	BE	600	750	3600	7500	50	EM	A	6900	60	10714	70	7500
			64	BW	600	750	180	OWG														
			66	BW	600	750	650	OWG	66	BB	BE	600	750	3600	37000	66	BB	A	13800	60	38400	90	34500
			66	BW	600	750	530	OQ														
															52,000					59,828		49,500
															54,500					62,953		52,000
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																						
EBURNE SAWMILLS	49	16 123 07																				
			60	FW	450	600	170	WS	26	GE	EC	450	600	3600	3750	26	GE	A	2300	60	5000	92	4600
									26	GE	EC	450	600	3600	3750	26	GE	A	2300	60	5000	92	4600
															7,500					10,000		9,200
PORT MELLON	49	32 123 29																				
			47	CE	400	550	75	Q	28	WY	PB	400	550	3600	1500	28	WY	A	2300	60	1875	80	1500S
			56	CE	400	725	77	Q	47	WY	C	400	550	3600	3000	47	WY	A	2300	60	3750	80	3000
			62	BW	400	550	220	OW														
			62	BW	400	550	220	OW														
			65	CE	400	550	220	O														
															4,500					5,625		4,500
															12,000					15,625		13,700

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	X	BOILERS / CHAUDIERES					X	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES					X	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX					X
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	COORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP F	STEAM LB/HR 000 VAPEUR MLIVH	FUEL AND FIRING COMB ET CHAUF	MFR YEAR	THROTTLE PSIG TEMP SOUPAPE PSIG F		MAX CONT RPM MAX T/MN	KW KW CONT	COOL-ANT MFR	FREQ VOLTS	POWER FACTOR KVA		KW	
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																		
SKOOKUMCHUCK	49 49 115 44		68 MS	600	790	200	G	68 MS	B 600	790	3600	15000	68 MS	A 13800 60	18750	80	15000	
			68 MS	600	790	250	G											
												15,000			18,750		15,000	
												15,000			18,750		15,000	
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																		
CAMPBELL RIVER	50 04 125 17		52 CE	600	700	100	WS	65 CG	B 600	700	5500	3255	65 CG	A 250 DC	3255		3255	
			52 CE	600	700	100	W	64 WY	B 600	700	5000	800	64 CG	A 250 DC	800		800	
			63 BF	600	700	170	WS											
			66 BW	600	700	400	O	66 WP	B 600	700	5200	••						
												4,055			4,055		4,055	
KELOWNA	49 53 119 29																	
			50 BW	217	450	30	WD	54 GE	C 150	500	3600	2000	54 GE	A 2300 60	2500	80	2000	
			56 BF	290	415	50	WS	61 AC	C 400	700	3600	3500	61 AC	A 2300 60	4370	80	3500	
			63 BF	400	700	60	WS	63 GE	C 235	600	3600	1000	63 GE	A 2300 60	1250	80	1000	
												6,500			8,120		6,500	
NEW WESTMINSTER	49 12 122 55		18 BW	150	367	20	WD	12 GE	C 150	367	1800	1500	38 GE	A 480 60	1875	80	1500S	
			37 BW	150	367	30	WD	47 GE	C 150	550	3600	5000	47 GE	A 2300 60	6250	80	5000S	
			42 BW	150	467	25	WD											
			50 CE	600	725	75	WD											
			50 CE	600	725	75	WD											
			50 CE	600	725	75	WD	50 GE	PB 600	725	3600	6000	50 GE	A 2300 60	7500	80	6000	
												12,500			15,625		12,500	
												23,055			27,800		23,055	
EVANS PRODUCTS CO LTD																		
GOLDEN	51 18 116 58		66 BF	700	750	80	OWS	66 PC	C 375	700	3600	7500	66 PC	A 4160 60	8824	85	7500	
												7,500			8,824		7,500	
												7,500			8,824		7,500	
GRANDUC OPERATING COMPANY																		
TIDE LAKE	56 14 130 04		69 FW	625	750	260	O	69 GE	C 625	750	3600	15000	69 GE	A 13800 60	18800	80	15000	
			69 FW	625	750	260	O	69 GE	C 625	750	3600	15000	69 GE	A 13800 60	18800	80	15000	
			69 DB	70	315	15	O											
												30,000			37,600		30,000	
												30,000			37,600		30,000	
MACMILLAN BLOEDEL LTD																		
CANADIAN WHITE PINE	49 16 123 07		12 BW	200	540	25	WD	10 GE	C 175	450	1800	750	10 GE	A 2300 60	937	80	750	
			40 WW	200	388	18	WD	12 AC	C 175	450	3600	1000						
			40 WW	200	388	18	WD	16 GE	C 175	450	3600	1500						
			51 BW	200	550	65	WS	35 PC	C 175	565	3600	4000	35 PC	A 2300 60	5000	80	4000	
			51 BW	200	388	65	WS											
			52 FW	275	540	85	GWS											
												7,250			5,937		4,750	

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE		VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG FAB	FREQ VOLTS		KVA	FACT PUISS	KW
CHEMAINUS	48 55 123 43																				
			26	WW	160	371	14	WDO	26	GE C	160	410	3600	3000	26	GE A	600	60	3750	80	3000
			26	WW	160	371	14	WDO	50	AC C	160	410	3600	750	50	AC A	600	60	940	80	750
			26	WW	160	371	14	WDO	51	GE C	160	410	3600	..							
			26	WW	160	371	14	WDO													
			54	CE	175	500	100	WSO													
														3,750					4,690		3,750
HARMAC	49 10 123 56																				
			50	CE	600	750	70	OW	53	CG B	325	700	4700	1250	53	CG A	600	60	1390	90	1250
			50	CE	600	750	70	OW	63	PC C	150	560	3600	4000	63	PC A	2300	60	5000	80	4000
			50	CE	600	750	130	OQ	63	CG P	600	750	3600	31500	63	CG A	13800	60	35000	90	31500
			53	CE	600	750	90	OW													
			53	CE	600	750	160	OQ													
			63	BW	600	750	407	OQ													
			65	CE	625	750	450	OW													
														36,750					41,390		36,750
PORT ALBERNI	49 14 124 48																				
			47	CE	600	750	89	Q													
			56	CE	600	750	153	Q													
			56	CE	600	750	400	OW													
			56	CE	600	750	400	OW													
			56	BW	600	750	425	OW													
			63	BW	600	750	300	Q	63	GE B	60	750	3600	28000	63	CG A	124 0	60	29000	90	26000
														28,000					29,000		26,000
POWELL RIVER	49 52 124 33																				
			51	BW	600	800	150	WO	48	DL B	150	450	4020	3500	48	HR A	6600	50	1350	100	1350
			58	FW	600	800	200	WO	51	BB B	550	775	3000	12500	48	HR A	550	DC	1200		1200
			64	BW	600	800	250	OW	60	WY B	135	435	3000	2700	51	BB A	6600	50	13125	80	10500
			67	CE	900	925	400	O	67	CG B	900	925	3600	36000	60	WY A	2400	60	1875	100	1875
			68	CE	925	825									67	CG A	13800	60	40000	90	36000
														54,700					57,550		50,925
OCEAN FALLS CORPORATION														130,450					138,567		122,175
OCEAN FALLS	52 21 127 41																				
			30	PS	400	650	100	OW	29	GE DC	400	650	3600	3000	29	GE A	2400	60	3750	80	3000
			48	BW	725	720	175	O	38	BT B	600	700	6000	2000	38	BT A	2400	60	2500	80	2000
			67	BW	725	700	225	OW	47	GE C	125	450	3600	4000	47	GE A	2300	60	5000	80	4000
									48	OE B	725	700	3600	6000	48	OE A	2400	60	6250	80	5000
														15,000					17,500		14,000
RAYONIER CANADA LTD														15,000					17,500		14,000
NEW WESTMINSTER	49 12 122 55																				
			41	VE	170	353	6	OW													
			48	PS	225	390	15	OW													
			48	PS	225	390	15	OW	48	WC C	225	390	6200	300	48	EM A	460	60	375	80	300
			58	VE	170	353	6	OW													
														300					375		300
PORT ALICE	50 23 127 27																				
			37	BW	160	420	30	O	42	AC C	160	410	3600	3200	42	AC A	2300	60	4000	80	3200S
			40	BW	160	420	30	O	49	EL B	600	725	3600	3500	49	EL A	2300	60	4375	80	3500
			49	CE	600	725	185	O	49	EL B	600	725	3600	3500	49	EL A	2300	60	4375	80	3500
			52	CE	600	725	185	O	57	CG CD	600	725	3600	6000	57	CG A	2300	60	7500	80	6000
			58	BW	600	725	165	WO													
														16,200					20,250		16,200
WOODFIBRE	49 40 123 15																				
			47	BW	560	725	90	O	47	EL B	550	725	3600	2000	47	EL A	4160	60	2500	80	2000
			47	BW	560	725	100	OW	47	EL B	550	725	3600	2000	47	EL A	4160	60	2500	80	2000
			47	BW	560	725	100	OW													
			61	BW	560	750	130	OQ	61	CG C	550	725	3600	3300	61	CG A	4160	60	3750	80	3000
			65	BW	560	750	200	OQ													

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	X BOILERS / CHAUDIERES MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP F	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	X PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES MFR	YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP F	MAX CONT RPM	KW	X MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX MFR	VOLTS	COOL -ANT FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
			66 BW	560	725	175	OW							7,300				8,750		7,000
														23,800				29,375		23,500
SCOTT PAPER CO LTD																				
NEW WESTMINSTER	49 12	122 55	47 FW	600	725	45	WDO	53 WC B	575	725	4295	615	53 GE 53 GE 53 GE	250 DC 250 DC 2200 60		50 400 500	80	50 400 400
												615				950		850
												615				950		850
WELDWOOD OF CANADA LTD																				
PORT MOODY	49 17	122 51	64 BF	630	725	80	WO	58 GE C 65 GE C	150 600	400 725	3600 3600	3000 3500	58 GE A 65 GE A	480 60 4160 60		3750 5000	80 70	3000 3500
												6,500				8,750		6,500
QUESNEL	52 59	122 30	55 BF 57 BW 61 VE	150 225 250	365 397 405	10 22 60	WS WS WS	57 BM	150	360	300	350	57 BM A	480 60		425	85	350S
												350				425		350
												6,850				9,175		6,850
WESTCOAST TRANSMISSION CO LTD																				
MC MAHON	56 10	120 41	57 VU 57 VU 57 VU 57 VU	420 420 420 420	560 560 560 560	150 150 150 150	GO GO G G	57 GE B 57 GE CE 57 GE CE	400 400 400	550 550 550	5500 5500 5500	2500 2500 2500	57 GE A 57 GE A 57 GE A	4160 60 4160 60 4160 60		3125 3125 3125	80 80 80	2500 2500 2500
												7,500				9,375		7,500
												7,500				9,375		7,500
WESTERN FOREST INDUSTRIES LTD																				
HONEYMOON BAY	48 49	124 10	42 PS 42 PS 46 BW	155 155 155	367 367 367	9 9 26	W W W	49 AC C 61 AC C	155 155	367 367	1800 3600	2000 1000	49 AC A 61 AC A	480 60 480 60		2200 1250	80 80	1760 1000
												3,000				3,450		2,760
												3,000				3,450		2,760
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE												1,099,670				1,305,908		1,149,690
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																				
NORTHERN CANADA POWER COMM																				
INUVIK	68 21	133 43	57 BF	500	550	30	D													

STEAM		X	BOILERS					X	PRIME MOVERS				X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	COOL-ANT	YEAR	MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	X COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	TYPE	CHAUDIERES SOUPAPE PSIG	F	MOTEURS PRIMAIRES T/MN	KW MAX CONT	X AN-NEE	RE-FRIG	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS KW
			59 BF	500	550	30	0												
			59 BF	500	550	30	0	59	GH B	490	540	4000	600	59	GL	A	2400 60	705	85 600
			73 VL	220	300	90	0												
													600					705	600
													600					705	600
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST													600					705	600
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE													130450					282141	239250
													130,450					282,141	239,250
													130,450					282,141	239,250
													130,450					282,141	239,250
CANADA, TOTAL													18,247,525					21,374,814	18,421,290

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS					
			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE																		
ALUMINUM CO OF CANADA LTD																		
POWER PLANT	46 55	55 23	49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE		60	100	75	75
			49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	240	60	93	80	74
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	240	60	93	80	74
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE		60	100	75	75
			42	CT	D	D	4	N	6	900	125	42	GE		60	100	75	75
			54	ML	D	D	4	N	8	720	482	54	BR	480	60	415	87	360
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
											3,179					2,713		2,283
											3,179					2,713		2,283
BRITISH COLUMBIA PACKERS LTD																		
HARBOUR BRETON	47 29	55 48	63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			64	MD	D	D	4	Y	6	1200	350	64	GE	480	60	294	80	235
			65	CD	D	D	4	Y	6	900	360	65	RU	480	60	282	80	225
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
											1,695					1,358		1,085
											1,695					1,358		1,085
MINISTRY OF TRANSPORT																		
GOOSE BAY	53 19	60 24	52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
			52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
			52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
			52	FM	D	D	2	N	10	300	1200	52	FM	4160	60	1875	80	1400
			58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	4160	60	1250	80	1000
			68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
			69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	1100	73	CG	4160	60	875	80	700
											19,100					17,152		13,620
											19,100					17,152		13,620
NEWFOUNDLAND & LABRADOR GOVERNMENT OF																		
DAVIS INLET	55 50	60 50	71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	TA	120	60	75	80	60
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	120	71	TA	120	60	75	80	60
											220					150		120
HOPEDALE	55 30	60 15	73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	600	60	94	80	75
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	185	73	TA	600	60	156	80	125
											305					250		200

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MAKKOVIK	55 05	59 11																
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	CT	600	60	170	80	137
			73	CT	D	D	4	N	6	1800	200	73	CT	600	60	93	80	75
											320					263		212
NAIN	56 33	61 41																
			72	CT	D	D	4	Y	6	1800	350	72	TA	600	60	300	80	250
			72	CT	D	D	4	Y	6	1800	250	72	TA	600	60	225	80	175
											600					525		425
POSTVILLE	54 54	59 46																
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	94	80	75
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	93	80	75
											240					187		150
RIGOLET	54 12	58 25																
			73	CT	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	63	80	50
			73	CT	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	63	80	50
											200					126		100
NFLD & LAB POWER COMM											1,885					1,501		1,207
BLACK TICKLE	53 26	55 45																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
BURGEO	47 36	57 34																
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
			70	LB	D	D	4	Y	16	766	1440	70	TA	2400	60	1250	80	1000
			71	RU	D	D	4	Y	16	766	1440	71	TA	2400	60	1250	80	1000
											4,510					3,932		3,146
BURLINGTON	49 45	56 02																
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			73	CT	D	D	4	N	6	1800	75	73	TA	600	60	75	80	60
											375					375		300
CARTWRIGHT	53 43	57 00																
			66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			72	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	72	TA	600	60	125	80	100
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
											554					450		360
CHANGE ISLANDS	49 40	54 24																
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
			69	DM	D	D	4	N	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
											400					350		280
CHARLOTTETOWN	52 40	56 10																
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60
											200					150		120
COOKS HARBOUR	51 36	55 52																
			67	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	67	TA	600	60	75	80	60
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40
			71	CU	D	D	4	Y	6	1200	175	71	TA	600	60	125	80	100
											383					300		240

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX FACT PUISS	X KW
CROQUE	51 02	55 48	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
DANIELS HARBOUR	50 14	57 40	73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	ON	600	60	250	80	200
											300					250		200
ENGLISH HARBOUR EAST	47 37	54 54	68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			70	DM	D	D	4	Y	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
											225					225		180
FLOWERS COVE	51 18	56 44	70	CT	D	D	4	Y	16	1200	950	70	TA	600	60	750	80	600
			72	CT	D	D	4	Y	16	1200	950	72	TA	600	60	750	80	600
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1200	73	TA	600	60	875	80	700
											3,100					2,375		1,900
FOGO	49 43	54 17	65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	Y	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	Y	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100
			71	CT	D	D	4	Y	8	1800	350	71	TA	600	60	250	80	200
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	72	GE	600	60	400	75	300
											2,125					1,525		1,200
FOX HARBOUR	52 18	55 48	70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
											294					240		180
FRANCOIS	47 34	56 44	68	FE	D	D	4	N	4	1200	54	68	ON	600	60	50	80	40
			69	FE	D	D	4	N	4	1200	54	69	ON	600	60	50	80	40
			73	DM	D	D	4	N	4	1800	75	73	TA	600	60	75	80	60
											183					175		140
GALLANTS	48 42	58 14	67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	71	TA	600	60	50	80	40
											108					100		80
GAULTOIS	47 37	55 55	65	CT	D	D	4	N	8	1200	112	65	CT	2400	60	120	80	96
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	420	68	CT	2400	60	394	80	315
											532					514		411
GRAND BRUIT	47 41	58 14	70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40
			70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60
											232					175		140
GRAND LE PIERRE	47 39	54 48	69	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	69	TA	600	60	50	80	40
			70	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60
											254					200		160
GRANDOIS	51 06	55 45	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
GREY RIVER	47 35	57 06	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X ANNEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X ANNEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	X
HAMPDEN	49 33	56 52																	
			67	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60	
			67	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60	
			69	DZ	D	D	4	N	10	1800	190	69	TA	600	60	150	80	125	
			73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	ON	600	60	250	80	200	
											640					550		445	
HARBOUR DEEP	50 22	56 31																	
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60	
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60	
			73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60	
											225					225		180	
HAWKES BAY	50 36	57 10																	
			71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500	
			71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500	
											7,920					6,250		5,000	
JACKSONS ARM	49 52	56 47																	
			66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40	
			66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40	
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60	
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60	
											258					250		200	
LA POILE	47 41	58 24																	
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
											132					100		80	
LITTLE BAY ISLANDS	49 39	55 47																	
			70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100	
			70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100	
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100	
											525					375		300	
LONG ISLAND	49 35	55 43																	
			70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100	
			70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100	
			73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100	
											525					375		300	
MAIN BROOK	51 11	56 01																	
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	TA	600	60	50	80	40	
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	TA	600	60	50	80	40	
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60	
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60	
			72	DM	D	D	4	N	6	1800	75	72	TA	600	60	75	80	60	
											333					325		260	
MARYS HARBOUR	52 18	55 50																	
			64	CT	D	D	4	N	6	1800	75	64	CT	600	60	75	80	60	
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	40	
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	69	DZ	600	60	75	80	60	
			72	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	72	TA	600	60	50	80	40	
											258					250		200	
MCCALLUM	47 37	56 14																	
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40	
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40	
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	71	TA	600	60	50	80	40	
											165					150		120	
MILLERTOWN	48 49	56 32																	
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100	
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100	
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100	
			73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100	
											700					500		400	
MONKSTOWN	47 34	54 26																	
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
											132					100		80	

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	MOTEURS PRIMAIRES HP	AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	X KW
MUD LAKE	53 18	60 10		71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
				71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
												86					76		60
NORTHWEST RIVER	53 32	60 09		67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
				67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
				67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
				69	CU	D	D	4	N	6	720	150	69	MA	208	60	125	80	100
				69	CU	D	D	4	N	6	720	150	69	MA	208	60	125	80	100
				71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
												1,000					750		600
PARADISE RIVER	53 25	57 17		71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
				71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
												132					100		80
PETIT FORTE	47 22	54 40		73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
				73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
												132					100		80
PETITES	47 37	58 36		69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
				69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
				73	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	73	TA	600	60	50	80	40
												165					150		120
PORT HOPE SIMPSON	52 33	56 18		70	DM	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	208	60	75	80	60
				70	DM	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	208	60	75	80	60
				70	CT	D	D	4	N	4	1800	100	70	TA	208	60	75	80	60
												250					225		180
RALEIGH	51 34	55 45		69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
				69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
				73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60
												225					225		180
RAMEA	47 31	57 25		70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
				70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
				72	LB	D	D	4	Y	8	720	625	72	TA	600	60	553	80	445
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	525	72	CT	600	60	375	80	300
												2,014					1,678		1,345
RENCONTRE EAST	47 37	55 14		68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
				68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
												196					150		120
RODDICKTON	50 52	56 08		70	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	70	TA	600	60	312	80	250
				70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
				70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
				71	CT	D	D	4	Y	6	1800	400	71	TA	600	60	312	80	250
												1,580					1,248		1,000
SOPS ARM	49 46	56 53		66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
				66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
				66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
				70	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	70	DZ	600	60	75	80	60
												325					300		240
SOUTH LABRADOR	51 30	56 50		65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
				65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
				65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
				69	CU	D	D	4	N	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100
				69	CU	D	D	4	N	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100
				72	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	72	GE	600	60	375	80	300
				73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	ON	600	60	250	80	200
												1,725					1,250		1,000

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ST ANTHONY	51 22	55 35																	
				73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
				73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
				73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
												4,260					3,750		3,000
ST BRENDANS	48 52	53 40																	
				65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
				65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
				65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	60
				70	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	70	TA	600	60	125	80	100
												358					300		240
ST LUNAIRE	51 30	55 29																	
				68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	60
				69	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
				68	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	68	DZ	600	60	50	80	40
				70	DM	D	D	4	N	4	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60
				73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
												479					400		320
WESTPORT	49 47	56 40																	
				70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
				70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
				73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100
												525					375		300
WOODY ISLAND	47 46	54 13																	
				69	DZ	D	D	4	N	6	1800	45	69	TA	208	60	38	80	30
												45					38		30
NFLD LIGHT & POWER CO												39,613					32,301		25,817
AGUANTHA	48 33	58 46																	
				62	HW	D	D	4	N	8	327	1650	62	HW	2400	60	1500	80	1200S
												1,650					1,500		1,200
GREENSPOND	49 04	53 34																	
				64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75
				64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75
				66	CT	D	D	4	Y	6	1800	155	66	RL	600	60	125	80	100
												475					313		250
PALMQUIST	48 57	54 34																	
				48	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	48	GE	2300	60	1250	80	1000S
				53	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	53	GE	2300	60	1250	80	1000S
				57	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	57	GE	2300	60	1250	80	1000S
												4,410					3,750		3,000
PORT AUX BASQUES	47 34	59 09																	
				49	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	49	GE	2400	60	312	80	250S
				54	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	54	GE	2400	60	438	80	350S
				57	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	57	GE	2400	60	438	80	350S
				57	CT	D	D	4	N	12	1200	344	57	GE	2400	60	262	80	209S
				64	CT	D	D	4	N	12	1200	364	64	GE	2400	60	313	80	250S
				64	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	64	GE	2400	60	312	80	250S
				69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
												6,078					5,200		4,159
PORT UNION	48 30	53 05																	
				46	CT	D	D					167	46	CT	2400	60	125	70	90S
				61	CT	D	D	4		12	1200	750	61	CT	2400	60	625	80	500S
												917					750		590
SALT POND	47 01	55 11																	
				63	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
				64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
				64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
												2,250					1,875		1,500

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS						
			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	SUR-COMPRI CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ST JOHNS	47 34	52 43	53	NO	D	O	2	N	8	225	3580	56	GE	6900	60	3125	80	2500S
											3,580					3,125		2,500
TWILLINGATE	49 37	54 40	72	AI	D	D	2	N	8	600	345	72	EM	2300	60	250	80	200
			72	AI	D	D	2	N	8	600	345	72	EM	2300	60	250	80	200
			72	CT	D	D	4	N	12	1200	364	72	1E	240	60	375	80	300
			72	CT	D	D	4	N	12	1200	450	72	GE	240	60	350	80	280
											1,504					1,225		980
MOBILE DIESEL PLANT			73	CT	D	D	4	Y	16	1800	980	73	CK	600	60	875	80	700
											980					875		700
											21,844					18,613		14,879
											87,316					73,638		58,891

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

SUMMERSIDE TOWN OF

SUMMERSIDE	46 24	63 47	40	FM	D	D	2	N	4	300	300	40	FM	2400	60	250	80	200
			40	FM	D	D	2	N	5	300	375	40	FM	2400	60	312	80	250
			41	FM	D	D	2	N	5	300	375	41	FM	2400	60	312	80	250
			47	FM	D	D	2	N	7	300	805	47	FM	2400	60	695	80	555
			50	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	50	FM	4160	60	1420	80	1136
			60	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	60	BR	4160	60	2810	80	2250
			63	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	63	BR	4160	60	2810	80	2250
											9,935					8,609		6,891
											9,935					8,609		6,891
											9,935					8,609		6,891

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

BOWATERS MERSEY PAPER CO

BROOKLYN	44 03	64 42	62	DE	D	D	4	Y	8	600	800	62	EA	2200	60	750	80	600S
											800					750		600
											800					750		600

NOVA SCOTIA POWER CORPORATION

INGONISH	46 42	60 22	46	CU	D	D	4	N	6	1800	175	46	CG	2300	60	150	80	120
			55	PX	D	D	4	N	12	900	360	55	CG	2300	60	281	80	225
			56	PX	D	D	4	N	12	900	360	56	CG	2300	60	281	80	225
											895					712		570
											895					712		570
											1,695					1,462		1,170

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	INTERNAL COMBUSTION							PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS					
			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	MOTEURS PRIMAIRES HP	AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																		
CAMPBELLTON CITY OF																		
CAMPBELLTON	48 00	66 40																
			46	FM	D	D	2	N	6	257	360	46	FM	4160	60	300	80	240S
			47	FM	D	D	2	N	10	720	1600	47	FM	4160	60	1420	80	1136S
			54	FM	D	D	2	N	12	720	1920	54	FM	4160	60	1700	80	1360S
											3,880					3,420		2,736
											3,880					3,420		2,736
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																		
TINKER	46 48	67 43																
			49	NS	D	D	4	Y	8	360	1440	49	GE	2400	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
											1,440					1,250		1,000
NB ELECTRIC POWER COMM																		
GRAND MANAN	44 41	66 46																
			63	ML	D	D	4	Y	8	720	938	63	BR	2400	60	875	80	700
			65	ML	D	D	4	Y	6	720	674	65	BR	2400	60	629	80	503
			66	ML	D	D	4	Y	8	720	955	66	BR	2400	60	890	80	712
			69	KM	D	CD	4	Y	3	514	1280	69	BR	4160	60	1120	80	896
											3,847					3,514		2,811
											3,847					3,514		2,811
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											9,167					8,184		6,547
QUEBEC																		
COATICOOK VILLAGE OF																		
COATICOOK	45 08	71 48																
			41	CF	D	D	2	N	6	400	600	41	CF	2300	60	525	85	450
											600					525		450
											600					525		450
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																		
BLANC SABLON	51 25	57 12																
			66	GM	D	D	2	Y	12	720	900	66	EM	2400	60	937	80	750
			72	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	72	KA	2400	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800
											3,135					2,937		2,350

INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CAP AUX MEULES	47 22	61 53	63	AL	D	D	4	Y	12	900	1520	63	GE	2400	60	1330	80	1065
			64	MW	D	D	4	Y	12	920	1720	64	GE	2300	60	1500	80	1200
			65	GM	D	D	4	Y	16	720	1420	65	IE	2300	60	1250	80	1000
			68	DZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			68	DZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			70	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	70	SS	4160	60	3840	80	3072
			71	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	71	SS	4160	60	3840	80	3072
			73	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	73	SS	4160	60	3840	80	3072
											24,095					21,280		17,021
FORT GEORGE	53 50	79 00	70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	4160	60	500	80	400
			70	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	70	CM	4160	60	875	80	700
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	73	KA	4160	60	1000	80	800
											2,835					2,375		1,900
HARRINGTON HARBOUR	50 30	59 29	71	GM	D	D	2	N	12	1800	390	71	TA	4160	60	312	80	250
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	KA	4160	60	500	80	400
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	4160	60	500	80	400
											1,680					1,312		1,050
HAVRE ST PIERRE	50 15	63 37	67	GM	D	D	2	N	16	720	1440	67	DO	4160	60	1250	80	1000
			67	GM	D	D	2	N	16	720	1440	67	DO	4160	60	1250	80	1000
			69	GM	D	D	2	N	16	720	1440	69	DO	4160	60	1250	80	1000
			69	GM	D	D	2	N	16	720	1440	69	DO	4160	60	1250	80	1000
			70	GM	D	D	2	N	16	720	1440	70	DO	4160	60	1250	80	1000
			70	GM	D	D	2	N	16	720	1440	70	DO	4160	60	1250	80	1000
											8,640					7,500		6,000
ILE-AUX-GRUES	47 04	70 33	69	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	69	TA	550	60	312	80	250
			70	GM	D	D	2	Y	6	1600	130	70	GE	600	60	219	80	175
											430					531		425
ILE D ENTREE	47 17	61 42	68	CT	D	D	2	N	4	1200	293	68	GE	600	60	219	80	175
			70	GM	D	D	2	N	4	1800	101	70	DO	600	60	75	80	60
			70	GM	D	D	2	N	4	1800	101	70	DO	600	60	75	80	60
											495					369		295
JOHAN BEETZ	50 17	62 48	67	GM	D	D	2	Y	8	1800	227	67	TA	4160	60	194	80	155
			68	GM	D	D	2	Y	6	1800	154	68	DO	600	60	250	80	200
											381					444		355
LA BALEINE	50 17	77 45	52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800
											3,020					2,248		1,800
LA ROMAINE	50 13	60 41	70	CD	D	D	4	Y	6	1800	355	70	TA	600	60	250	80	200
			71	GM	D	D	2	Y	6	1600	130	71	GE	600	60	219	80	175
			71	AC	D	D	4	Y	8	1200	600	71	TA	600	60	500	80	400
											1,085					969		775
LA TABATIERE	50 50	58 58	71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	71	KA	2400	60	500	80	400
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	TA	2400	60	438	80	350
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	CG	2400	60	438	80	350
											1,700					1,376		1,100
NATASHQUAN	50 12	61 50	69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	TA	2400	60	750	80	600
			71	CT	D	D	4	N	16	1200	1150	71	TA	2400	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	N	16	1200	1100	73	TA	2400	60	1000	80	800
											3,000					2,750		2,200
PARENT	47 55	74 37	68	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	71	TA	2400	60	438	80	350
											1,110					876		700

INTERNAL COMBUSTION | PRIME MOVERS | MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			MOTEURS PRIMAIRES									GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ST AUGUSTIN	51 14	58 39																
			66	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	66	TA	2400	60	250	80	200
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	2400	60	500	80	400
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	2400	60	500	80	400
											1,545					1,250		1,000
											53,151					46,217		36,971
CONSTRUCTION ST PAUL LTEE																		
ST PIE DE BAGOT	45 27	72 55																
			54	GM	D	D	2	N	12	1600	260	54	GE	550	60	250	80	200
			63	GM	D	D	2	N	16	1800	560	63	GM	550	60	437	80	350
			69	GM	D	D	2	N	12	1800	445	69	CL	550	60	312	80	250
			69	CT	D	D	4	N	4	1800	53	69	CT	220	60	29	80	23
											1,318					1,028		823
											1,318					1,028		823
GASPE COPPER MINES LTD																		
MURDOCHVILLE	48 58	65 31																
			52	VV	D	D	4	N	10	600	440	52	VV	2400	60	375	80	300S
			53	FM	D	D	2	N	10	120	1600	53	CW	2200	60	1200	80	1000S
			54	FM	D	D	2	N	10	120	1600	54	GE	2300	60	1200	80	1000S
											3,640					2,775		2,300
											3,640					2,775		2,300
IRON ORE CO OF CANADA																		
MOBILE RAIL CAR 10	54 48	66 49																
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 11	54 48	66 49																
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 12	52 58	66 57																
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 13	52 58	66 57																
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
											5,760					5,000		4,000
QUEBEC CARTIER MINING CO																		
LAC JEANNINE	51 53	68 11																
			60	GM	D	O	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
PORT AND TERMINAL	50 03	66 47																
			60	GM	D	O	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
			60	GM	D	O	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
			60	GM	D	O	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
											4,320					3,750		3,000
											5,760					5,000		4,000

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	MAIN GENERATORS	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																				
RIVIERE-DU-LOUP	47 50	69 32		47	FM	D	D	2	N	6	259	257	47	FM	2300	60	300	80	240
				47	FM	D	D	2	N	6	259	257	47	FM	2300	60	300	80	240
				53	FM	D	D	2	N	12	720	1920	53	FM	2300	60	1700	80	1360
												2,434					2,300		1,840
												2,434					2,300		1,840
QUEBEC, TOTAL												72,663					62,845		50,384
ONTARIO																				
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO																				
GANANOQUE	44 20	76 10		56	GM	D	D	2		12	1800	268		GM	550	60	250	80	200
				56	GM	D	D	2		12	1800	268		GM	550	60	250	80	200
												536					500		400
STATION 6	44 20	76 10		59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	1360
				59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	1360
				67	NO	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	WY	4160	60	1563	80	1250
				67	CB	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	EE	4160	60	1500	80	1200
				72	CT	S	G	4	Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	250
				72	CT	S	G	4	Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	250
												8,680					7,087		5,670
												9,216					7,587		6,070
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																				
MOOSE FACTORY	51 16	80 37			CT	D	D	4	N	8	1200	540		GE	600	60	438	80	350
					CT	D	D	4	N	8	1200	310		GE	600	60	250	80	200
					CT	D	D	4	N	6	1200	147		KA	550	60	125	80	100
				68	BL	D	D	4	Y	8	600	480	68	GE	4160	60	312	80	250
				68	BL	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
				68	BL	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
												2,269					1,625		1,300
												2,269					1,625		1,300
ONTARIO NORTHLAND RAILWAY																				
MOOSONEE	51 17	80 39		55	CT	D	D	4	N	6	1200	76	55	GE	600	60	94	80	75
				55	CT	D	D	4	N	6	1200	76	55	GE	600	60	94	80	75
				56	CT	D	D	4	N	6	1200	69	56	GE	600	60	94	80	75
				58	CT	D	D	4	N	6	1200	184	58	KA	600	60	125	80	100
				62	CT	D	D	4	N	6	1200	190	62	KA	600	60	187	80	150
				69	CT	D	D	4	Y	8	1200	500	69	GE	600	60	438	80	350
				71	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	71	GE	600	60	500	80	400
												1,740					1,532		1,225
												1,740					1,532		1,225

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMMISSION																		
ORILLIA	44 37	79 25																
			47	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	47	EM	2300	60	1250	80	1000
			48	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	48	FM	2300	60	1420	80	1136
											3,200					2,670		2,136
											3,200					2,670		2,136
PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMMISSION																		
PEMBROKE	45 49	77 07																
			29	BS	D	D	2	Y	6	200	1094	29	WY	2500	60	1094	85	930S
			49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	680S
			49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	680S
											2,694					2,694		2,290
											2,694					2,694		2,290
UNION MINIERE EXPL.& MINING CORP LTD																		
THIERRY PROJECT	51 29	90 21																
			52	GM	D	D	2	N	16	720	1440	52	EL	2300	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
ONTARIO, TOTAL											1,440					1,250		1,000
											20,559					17,358		14,021
MANITOBA																		
MANITOBA HYDRO																		
CRANBERRY PORTAGE	54 35	101 23																
			57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
			57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
			57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
			59	LB	D	D	4		8	600	528	59	GE	2400	60	312	80	250
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	900	69	GE	600	60	625	80	500
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	900	72	KA	600	60	625	80	500
											3,912					2,498		2,000
FORT CHURCHILL	58 45	94 10																
			53	FM	D	D	2	N	10	720	1600	53	FM	4160	60	1420	80	1140
			59	FM	D	D	2	N	10	720	1600	59	FM	4160	60	1420	80	1140
			63	FM	D	D	2	N	10	720	1600	63	FM	4160	60	1420	80	1140
			68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
			71	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	71	GM	4160	60	3125	80	2500
											12,000					10,510		8,420
GARDEN HILL	53 50	94 40																
			67	DM	D	D	2	Y	6	1200	243	67	TA	240	60	187	80	150
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	70	TA	600	60	375	80	300
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	72	TA	600	60	375	80	300
											1,143					937		750
THE PAS	53 50	101 15																
			48	ML	D	D	4	N	6	360	582	48	WY	2300	60	500	80	400
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	GE	2400	60	1250	80	1000
			58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP		YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES SUR-COMPRI ME CYCLE	CYLINDRES	T/MN	HP	X	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX FACT PUISS	KW
			59	ML	D	D	4 Y	12	720	1092		59	BR	2400	60	964	80	750
			61	GM	D	D	2 Y	16	720	1440		61	GE	2400	60	1250	80	1000
			62	GM	D	D	2 Y	16	720	1570		62	GM	2400	60	1375	80	1100
			71	GM	D	D	2 Y	16	720	1440		71	GE	2400	60	1250	80	1000
										9,004						7,839		6,250
										26,059						21,784		17,420
MANITOBA, TOTAL										26,059						21,784		17,420
SASKATCHEWAN																		
ELDORADO NUCLEAR LTD																		
ELDORADO	59 33 108 30		56	CB	D	DR	4 Y	12	327	3200		56	EE	2300	60	2812	80	2250
			56	CB	D	DR	4 Y	12	327	3200		56	EE	2300	60	2812	80	2250
			56	CB	D	DR	4 Y	12	327	3200		56	EE	2300	60	2812	80	2250
			56	CB	D	DR	4 Y	12	327	3200		56	EE	2300	60	2812	80	2250
										12,800						11,248		9,000
										12,800						11,248		9,000
SASKATCHEWAN POWER CORP																		
KINDERSLEY	51 27 109 10		55	CB	S	G	4 Y	16	327	4240		55	WY	2400	60	3750	80	3000
			55	CB	S	G	4 Y	16	327	4240		55	WY	2400	60	3750	80	3000
			56	CB	S	G	4 Y	16	327	4240		56	EE	2400	60	3750	80	3000
										12,720						11,250		9,000
LA RONGE	55 06 105 17		55	CT	D	D	4 N	8	900	153		55	LS	2300	60	125	80	100
			58	GM	D	D	2 N	16	720	1440		58	GM	2400	60	1250	80	1000
			60	CB	D	D	4 N	6	400	505		60	GE	2300	60	438	80	350
			68	PX	D	D	4 Y	12	1200	535		68	EO	4000	60	500	80	400
										2,633						2,313		1,850
SWIFT CURRENT	50 17 107 50		54	NE	D	GD	4 Y	8	327	1783		54	BR	2400	60	1594	80	1275
			54	NE	D	GD	4 Y	8	327	1783		54	BR	2400	60	1594	80	1275
			55	CB	D	GD	4 Y	16	327	4240		55	WY	2400	60	3750	80	3000
			56	CB	D	GD	4 Y	16	327	4240		56	EE	2400	60	3750	80	3000
			57	CB	D	GD	4 Y	16	327	4240		57	WY	2400	60	3750	80	3000
										16,286						14,438		11,550
										31,639						28,001		22,400
SASKATCHEWAN, TOTAL										44,439						39,249		31,400
ALBERTA																		
ALBERTA D.P.W.																		
INST OF TECH-CALGARY	51 03 114 05		67	WU	S	G	4 N	12	1200	675		67	TA	4160	60	625	80	500
										675						625		500
										675						625		500

INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ALBERTA POWER LTD																		
ALGAR MICROWAVE	56 05 111 51		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
											19					12		10
BERLAND MICROWAVE	53 39 118 10		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
											19					12		10
CROW LAKE MICROWAVE	55 51 112 51		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
											19					12		10
ECONOMY MICROWAVE	54 47 118 13		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
											19					12		10
FAIRVIEW	56 04 118 23		59	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	59	EE	2400	60	3750	80	3000
			60	CB	S	G	4	Y	16	327	4260	60	EE	2400	60	3750	80	3000
											8,540					7,500		6,000
FORT CHIPEWYAN	58 43 111 09		61	CU	D	D	4	N	6	1200	100	61	CM	2300	60	93	80	75
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	325	70	EM	480	60	312	80	250
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	470	68	KA	2400	60	438	70	300
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	73	TA	2400	60	625	80	500
											1,705					1,468		1,125
FORT MCKAY	57 12 111 38		70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	120	60	50	80	40
			70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	220	60	50	80	40
											140					100		80
FORT MC MURRAY	56 46 111 23		64	CB	D	D	4	Y	8	700	900	64	EE	2300	60	625	80	500
			66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200
			66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200
			68	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	68	EE	2400	60	3125	80	2500
			68	CB	D	D	4	Y	6	450	940	68	EE	2300	60	813	80	650
			69	CB	S	G	4	Y	16	327	4260	69	EE	2400	60	3750	80	3000
			73	CT	D	D	4	N	6	900	128	73	LA	550	60	93	80	75
			73	WU	S	D	4	Y	12	1200	1500	73	TA	2400	60	1250	80	1200
											14,858					12,656		10,325
FOX LAKE	58 25 114 33		72	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125
			72	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125
											400					312		250
GREGOIRE MICROWAVE	56 19 111 35		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
											19					12		10
GRUMBLER RAPIDS	60 14 116 34		62	DZ	D	D	4	N	3	1200	13	62	ST	240	60	12	80	10
											13					12		10
INDIAN CABINS	59 53 117 02		72	CT	D	D	4	N	4	1200	51	72	WY	125	60	31	80	25
			73	CT	D	D	4	N	4	1800	37	73	EM	240	60	38	80	30
											88					69		55
JANVIER	50 57 110 42		70	CT	D	D	4	N	6	900	109	70	CT	220	60	93	80	75
			73	CT	D	D	4	N	6	900	120	73	CT	240	60	100	75	75
											229					193		150

INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
JASPER	52 53 118 05	51	FM	D	D	2	N	6	300	450	51	FM	2400	60	375	80	300
		53	FM	D	D	2	N	6	300	690	53	FM	2400	60	592	80	475
		57	CB	S	D	4	Y	8	514	1720	57	EE	2400	60	1500	80	1200
		64	CB	S	D	4	Y	8	514	700	64	WY	4000	60	625	80	500
		67	CB	D	D	4	Y	8	450	1250	67	EE	2300	60	1080	80	850
		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	69	TA	2400	60	750	80	600
		72	CT	S	D	4	Y	6	1236	350	72	TA	480	60	312	80	250
		73	WU	S	D	4	Y	12	1200	1500	73	TA	2400	60	1250	80	1200
										7,412					6,484		5,375
JEAN D OR PRAIRIE	58 23 115 04	67	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	67	CT	120	60	50	80	40
		72	CT	D	D	4	N	6	900	109	72	CT	2400	60	100	75	75
		73	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	73	TA	480	60	188	80	150
										372					338		265
MAYTOWER MICROWAVE	55 30 112 21	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
MUSKEG MICROWAVE	54 00 118 18	67	DZ	D	D	2	N	4	1800	33	67	TA	240	60	25	80	20
										33					25		20
SIMONETTE MICROWAVE	54 19 118 21	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
STEEN RIVER	59 35 117 05	64	DZ	D	D	4	N	3	1200	13	64	ST	240	60	12	80	10
										13					12		10
WABASCA	56 00 113 53	68	CU	D	D	4	Y	12	1800	402	68	EM	480	60	375	80	300
		71	CT	D	D	4	N	6	1200	146	71	PE	2400	60	125	80	100
		72	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	72	TA	2400	60	625	80	500
										1,259					1,125		900
										35,195					30,378		24,635
AMOCO CANADA PETROLEUM COMPANY LTD																	
ANTE CREEK	54 40 117 25	68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100
		68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100
										420					250		200
BIGSTONE	54 18 117 15	67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
										2,760					2,000		1,600
EAST CROSSFIELD	51 26 114 01	68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400
		68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400
										1,280					1,000		800
WASKAHIGAN	54 32 117 27	70	WU	S	G	4	N	6	1200	139	70	EM	480	60	94	80	75
		70	WU	S	G	4	N	6	1200	90	70	EM	480	60	31	80	25
										229					125		100
WHITECOURT	54 09 115 41	58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300
		58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800

INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800
										8,118					5,750		4,600
										12,807					9,125		7,300
CALGARY CITY OF																	
CALGARY	51 03 114 05																
		65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800
		65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800
										5,000					4,500		3,600
										5,000					4,500		3,600
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																	
HINTON	53 25 117 34																
		56	SC	D	D	2	N	16	750	1360	56	EM	2400	60	1375	80	1100S
		56	GM	D	D	2	N	16	720	1250	56	WY	2400	60	1250	80	1000S
										2,610					2,625		2,100
ALBERTA, TOTAL										2,610					2,625		2,100
										56,287					47,253		38,135
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE																	
ALUMINUM CO OF CANADA LTD																	
KITIMAT	54 00 128 42																
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
										6,400					6,250		5,000
										6,400					6,250		5,000
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																	
ALERT BAY	50 35 126 58																
		47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150
		47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150
		50	VV	D	D	4	N	10	514	500	50	WY	600	60	312	80	250
		51	VV	D	D	4	N	10	514	500	51	EE	600	60	312	80	250
		59	VV	D	D	4	N	10	514	400	59	WY	600	60	312	80	250
										1,880					1,310		1,050
ATLIN	59 34 133 42																
		66	CT	D	D	4	N	6	900	130	66	GE	440	60	94	80	75
		66	CT	D	D	4	N	6	900	112	66	LA	440	60	94	80	75
		67	CT	D	D	4	N	6	1800	248	67	CT	2400	60	187	80	150
		69	CT	D	D	4	N	4	927	75	69	GE	2400	60	93	60	50
										565					468		350
BELLA BELLA	52 09 128 07																
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
										1,820					1,500		1,200

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X MOTEURS PRIMAIRES: ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX: ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BELLA COOLA	52 22 126 46	55	CT	D	D	4	N	8	900	180	55	BC	2400	60	125	80	100
		56	CT	D	D	4	N	8	900	146	56	CG	2400	60	120	80	100
		57	CT	D	D	4	N	12	1200	425	57	CG	2400	60	375	80	300
		63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CM	2400	60	438	80	350
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	68	CT	2400	60	625	80	500
										2,161					1,683		1,350
BLUE RIVER	52 05 119 17	60	VV	D	D	4	N	10	600	600	60	WY	2400	60	312	80	250
		60	VV	D	D	4	N	10	600	525	60	WY	2400	60	312	80	250
		65	WU	D	D	4	N	6	1200	200	65	PE	440	60	188	80	150
										1,325					812		650
BOSTON BAR	49 52 121 26	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
		51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
		60	GM	D	D	2	N	12	720	900	60	CW	2200	60	700	93	650
										1,400					1,076		950
FORT NELSON	58 49 122 33	55	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	55	GE	2400	60	1250	80	1000
		60	CT	D	D	4	Y	12	1200	475	60	CG	2400	60	326	80	261
		60	CB	S	GD	4	Y	6	450	865	60	EL	2300	60	750	80	600
		60	CB	S	GD	4	Y	8	514	1690	60	CG	2400	60	1500	80	1200
		57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
		57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
										12,860					11,326		9,061
HAZELTON	55 15 127 40	50	CB	D	D	4	Y	6	450	865	50	GE	2400	60	750	80	600
		55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
		55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
		55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
		58	VV	D	D	4	N	10	600	480	58	WY	600	60	312	80	250
		65	CB	D	D	4	Y	6	450	865	65	EE	2400	60	750	80	600
										3,170					2,562		2,050
LYTTON	50 14 121 34	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
		54	VV	D	D	4	N	8	600	160	54	EE	2300	60	125	80	100
		58	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	58	CM	2400	60	438	80	350
		59	CT	D	D	4	Y	12	1200	400	59	CM	460	60	350	80	279
										1,294					1,101		879
MASSET	54 01 132 08	70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
		70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
		70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
		70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
		70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
										4,260					3,125		2,500
MC BRIDE	53 18 120 10	51	CB	D	DL	4	Y	6	450	865	51	CG	2400	60	750	80	600
		56	CB	D	DL	4	Y	6	514	860	56	GE	2400	60	750	80	600
		57	CB	D	DL	4	Y	6	514	865	57	CG	2400	60	750	80	600
										2,590					2,250		1,800
MICA	51 58 118 34	65	FM	D	D	4	Y	6	720	960	65	FM	2400	60	843	80	675
		65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EE	2400	60	1250	80	1000
		65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EF	2400	60	1250	80	1000
		65	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	65	GE	2400	60	3125	80	2500
		57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
		57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
		73	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	73	WY	6900	60	3750	80	3000
										20,110					17,718		14,175
PORT CLEMENTS	53 41 132 12		CT	D	D	4	N	6	1800	248		CT	240	60	187	80	150
		68	CT	D	D	4	N	6	900	146	68	AM	440	60	113	80	80
		68	CT	D	D	4	N	8	900	146	68	GE	2400	60	120	80	100
										540					420		330
PORT HARDY	50 43 127 29	52	CB	D	D	4	Y	6	450	865	52	CG	2400	60	750	80	600
		59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X			MOTEURS PRIMAIRES									X		GENERATEURS PRINCIPAUX				X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	GE	2400	60	1250	80	1000
											3,125					2,750		2,200
PRINCE RUPERT	54 19	130 19																
			50	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800
			51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	50	CG	4160	60	888	90	800
			51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800
			54	CB	D	D	4	Y	12	327	2780	54	EE	4160	60	2500	79	1970
			59	ML	D	D	4	Y	12	400	2880	59	BR	4160	60	2542	80	2030
											9,086					7,706		6,400
REVELSTOKE	51 00	118 12																
			71	RP	D	D	4	Y	16	720	1440	71	WY	2400	60	1250	80	1000
			71	SU	D	D	4	N	6	225	600	71	GE	2400	60	500	80	400
			71	VV	D	D	4	N	10	514	400	71	WY	4160	60	312	80	250
			71	SU	D	D	4	N	10	514	400	71	WY	4160	60	312	80	250
											2,840					2,374		1,900
SANDSPIT	53 14	131 50																
			52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
			52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
			54	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	54	EE	6900	60	1250	80	1000
											3,935					3,375		2,700
SMITHERS	54 47	127 10																
			51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
			51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
			53	AL	D	D	4	Y	8	600	1080	53	WY	2400	60	950	80	760
			56	ML	D	D	4	Y	7	450	1519	56	WY	2400	60	1250	80	1000
			59	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	59	GE	2400	60	1250	80	1000
			65	WP	D	D	4	Y	16	450	4190	65	GE	6900	60	3750	80	3000
											9,819					8,600		6,880
STEWART	55 56	129 59																
				MU	D	D	4	N	6	1200	175		CG		60	156	80	125
			65	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	65	CM	2400	60	438	80	350
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	68	KA	4160	60	625	80	500
			54	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	54	WY	2400	60	1420	80	1136
			65	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	65	FM	2400	60	1420	80	1136
											5,525					4,684		3,747
TOFINO	49 09	125 54																
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
			52	VV	D	D	4	N	8	600	160	52	CM	2300	60	125	80	100
											640					500		400
VALEMOUNT	52 52	119 15																
			57	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	57	CE	2400	60	438	80	350
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CE	2400	60	438	80	350
			64	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CE	2400	60	438	80	350
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											2,399					1,939		1,550
WELLS	53 06	121 34																
			67	CT	D	D	4	N	6	1800	290	67	CG	2400	60	187	80	150
			67	NA	D	D	4	N	8	1200	240	67	BR	2400	60	187	80	150
			69	GM	D	D	4	N	8	1800	340	69	EE	2300	60	250	80	200
											870					624		500
MOBILE UNIT 80																		
			56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	625	60	625	80	500
											730					625		500
MOBILE UNIT 81																		
			56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	2400	60	625	80	500
											730					625		500
MOBILE UNIT 82																		
			69	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	69	GE	2400	60	500	80	400
											550					500		400

INTERNAL COMBUSTION / CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX							
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT LONG	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	TYPE	FUEL / CARB	CYCLE	SUPER CHARGED / SURCOMPRI ME	CYLINDERS / CYLINDRES	RPM / T/MN	HP	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
MOBILE UNIT 83		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	550 550	56	GE	2400	60	500 500	80	400 400
MOBILE UNIT 84		56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440 1,440	56	GE	2400	60	1250 1,250	80	1000 1,000
MOBILE 85		62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440 1,440	62	GM	2400	60	1250 1,250	80	1000 1,000
MOBILE 86		62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440 1,440	62	GM	2400	60	1250 1,250	80	1000 1,000
MOBILE 88		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440 1,440	64	GM	2400	60	1250 1,250	80	1000 1,000
MOBILE 89		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440 1,440	64	GM	2400	60	1250 1,250	80	1000 1,000
MOBILE 90		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440 1,440	64	GM	2400	60	1250 1,250	80	1000 1,000
MOBILE 91		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440 1,440	64	GM	2400	60	1250 1,250	80	1000 1,000
MOBILE UNIT 92		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795 795	66	KA	2400	60	625 625	80	500 500
MOBILE UNIT 93		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795 795	66	KA	2400	60	625 625	80	500 500
MOBILE UNIT 94		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795 795	66	KA	2400	60	625 625	80	500 500
MOBILE UNIT 95		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795 795	66	KA	2400	60	625 625	80	500 500
MOBILE UNIT 96		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795 795	66	KA	2400	60	625 625	80	500 500
MOBILE UNIT 97		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795 795	66	KA	2400	60	625 625	80	500 500
MOBILE UNIT 98		67	CT	D	D	4	N	12	1200	795 795	67	KA	2400	60	750 750	80	600 600
MOBILE UNIT 101		67	GM	D	D	4	N	16	720	1440 1,440	67	GM	4160	60	1250 1,250	80	1000 1,000
MOBILE UNIT 102		67	GM	D	D	4	N	16	720	1440 1,440	67	GM	4160	60	1250 1,250	80	1000 1,000
MOBILE UNIT 103		67	GM	D	D	4	N	16	720	1440 1,440	67	GM	4160	60	1250 1,250	80	1000 1,000

INTERNAL COMBUSTION																	
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	PRIME MOVERS YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	MAIN GENERATORS YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			MOTEURS PRIMAIRES					SUR-COMPRI				GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MOBILE UNIT 104																		
			68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500
											2,110					1,875		1,500
MOBILE UNIT 105																		
			68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500
											2,110					1,875		1,500
MOBILE UNIT 106																		
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	68	KA	2400	60	750	80	600
											750					750		600
MOBILE UNIT 107																		
			68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150
			68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150
											470					374		300
MOBILE UNIT 108																		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750					750		600
MOBILE UNIT 109																		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750					750		600
MOBILE UNIT 110																		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750					750		600
MOBILE UNIT 111																		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750					750		600
MOBILE UNIT 112																		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750					750		600
MOBILE UNIT 113																		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750					750		600
MOBILE UNIT 114																		
			70	CT	D	D	4	Y	8	1800	275	70	TA	440	60	250	80	200
											275					250		200
MOBILE UNIT 115																		
			71	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	71	EE	2400	60	2370	80	1896
											2,640					2,370		1,896
MOBILE UNIT 116																		
			72	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	72	EE	2400	60	2370	80	1896
											2,640					2,370		1,896
MOBILE UNIT 117																		
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	405	71	BJ	2400	60	312	80	250
											405					312		250
MOBILE UNIT 118																		
			72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500
MOBILE UNIT 119																		
			72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500
MOBILE UNIT 120																		
			73	GM	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500

INTERNAL COMBUSTION X								PRIME MOVERS X							MAIN GENERATORS X				
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX X AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MOBILE UNIT 121			73	GM	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500
MOBILE UNIT 122			73	GM	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500
											135,139					114,949		92,264
BC PACKERS LTD																		
NAMU	51 49 127 52		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
			62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
			62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
			62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
			63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235
			63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235
			54	CT	D	D	4	N	6	900	138	56		440	60	63	80	50
											2,238					1,827		1,460
SUNNYSIDE	54 15 129 51		52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52		440	60	94	80	75
			52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52		440	60	94	80	75
			54	CT	D	D	4	N	6	900	175	54		440	60	94	80	75
											451					282		225
WADHAMS	51 41 127 15		62	CT	D	D	4	N	6	900	100	62	CT	220	60	93	80	75
			65	VV	D	D	4	N	3	600	75	65	GE	120	60	63	80	50
											175					156		125
											2,864					2,265		1,810
CANEX PLACER LTD																		
ENDAKO MINES DIVISION	54 05 125 02		64	ML	D	D	4	Y	12	900	1740	64	BR	4160	60	1560	80	1250
			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	EL	4160	60	1250	80	1000
											3,180					2,810		2,250
											3,180					2,810		2,250
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																		
ENGLEWOOD	50 32 126 52		46	CT	D	D	4	N	6	1200	45	46	LA	220	60	38	80	30
			46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	25	80	20
			46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	33	80	25
			48	IH	D	D	4	N	6	1200	176	48	PE	220	60	94	80	75
			50	IH	D	D	4	N	6	1200	56	50	PE	220	60	33	80	25
			51	IH	D	D	4	N	4	1200	56	51	PE	220	60	33	80	25
			51	IH	D	D	4	N	6	1200	102	51	PE	220	60	62	80	50
			51	IH	D	D	4	N	4	1200	56	51	PE	220	60	33	80	25
			52	IH	D	D	4	N	4	1200	56	52	PE	220	60	33	80	25
			52	IH	D	D	4	N	6	1200	102	52	PE	220	60	62	80	50
			55	IH	D	D	4	N	4	1200	56	55	PE	220	60	33	80	25
			55	IH	D	D	4	N	4	1200	56	55	PE	220	60	33	80	25
			56	CT	D	D	4	N	4	1200	75	56	CT	220	60	62	80	50
			56	CT	D	D	4	N	6	1200	45	56	CT	220	60	38	80	30
			69	CT	D	D	4	N	6	1200	..	63		2300	60	360	80	300
			64	GM	D	D	2	N	6	1200	380	64	GM	2300	60	360	80	300
			66	CT	D	D	4	N	6	1200	..	66	BJ	220	60	125	80	100
			68	CT	D	D	4	N	6	1200	..	66	BJ	220	60	..	80	150
			69	CT	D	D	4	N	6	1200	..	69	BJ	220	60	250	100	250
			65	CT	D	D	4	N	4	1800	..	65	BJ	220	60	..		50
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	..	71	BJ	220	60	75	67	50
			73	FI	D	D	4	Y	12	1200	750	73	KA	2300	60	750	80	600
											2,123					2,532		2,28
											2,123					2,532		2,28

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CASSIAR ASBESTOS CORP LTD																		
CASSIAR	59 17 129 48																	
			54	RH	D	D	4	Y	8	514	720	54	EE	2300	60	562	80	450
			61	RH	D	D	4	Y	8	600	822	61	CG	2400	60	812	80	650
			64	MC	D	D	4	Y	5	450	1500	64	CG	2400	60	1500	80	1200
			67	RH	D	D	4	Y	8	514	1450	67	CG	2400	60	1125	80	900
			70	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	70	BR	2400	60	1750	80	1400
			71	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	71	BR	2400	60	1750	80	1400
			72	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	72	BR	2400	60	1750	80	1400
			73	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	73	BR	2400	60	1750	80	1400
											12,292					10,999		8,800
											12,292					10,999		8,800
CONSOLIDATED CHURCHILL COPPER CORP. LTD.																		
MAGNUM CREEK	58 30 125 15																	
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	625	80	500
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	625	80	500
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	625	80	500
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600
											5,100					4,125		3,300
											5,100					4,125		3,300
COMINCO LTD																		
BENSON LAKE	50 21 127 13																	
			62	EE	D	D	4	Y	6	900	825		EE	600	60	750	90	675
			65	GM	D	D	2	Y	12	744	900		WY	600	60	938	90	845
			68	FM	D	D	2	Y	10	800	1800	68	CG	2300	60	1250	90	1125
			69	FM	D	D	2	Y	10	800	1800	69	CG	2300	60	1500	90	1350
											5,325					4,438		3,995
											5,325					4,438		3,995
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																		
FIELD	51 24 116 29																	
			59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
			59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
			60	ML	D	D	4	N	3	600	154	60	CG	2400	60	125	80	100
			69	LB	D	D	4	Y	8	600	480	69	TA	2400	60	312	80	250
											1,088					827		662
											1,088					827		662
TECH CORPORATION LTD.																		
BEAVERDELL	49 26 119 05																	
			56	CT	D	D	4	Y	8	1200	307	56	GE	480	60	348	80	278
			56	CT	D	D	4	Y	12	1200	529	56	CM	480	60	438	80	350
			63	CT	D	D	4	Y	6	900	170	63	BJ	480	60	94	80	75
			64	CT	D	D	4	Y	12	1200	529	64	EM	480	60	375	80	300
											1,535					1,255		1,003
											1,535					1,255		1,003

INTERNAL COMBUSTION X								PRIME MOVERS X										MAIN GENERATORS X					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	MOTEURS PRIMAIRES SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX X FACT PUISS	KW
WESFROB MINES LTD																		
TASU	52 46 132 00		67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
											16,500					13,850		11,050
											16,500					13,850		11,050
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																		
MOBILE UNIT			63	GM	S	D	2	Y	4	1600	260	63	CG	460	60	250	80	200S
											260					250		200
											260					250		200
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											191,806					164,550		132,614
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																		
ALBERTA POWER LTD																		
FORT PROVIDENCE	61 21 117 39		68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90
			68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90
			68	CT	D	D	4	Y	8	1200	325	68	GE	2400	60	280	80	225
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	70	EM	2400	60	185	80	150
											843					689		555
HAY RIVER	60 51 115 44		59	CB	D	D	4	N	8	750	900	59	EE	2300	60	625	80	500
			62	CB	S	D	4	Y	8	450	940	62	EE	2400	60	813	80	650
			66	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	66	TA	2400	60	625	80	500
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	70	TA	2400	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	711	71	TA	2400	60	625	80	500
			72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1200
			72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1200
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	73	TA	2400	60	625	80	500
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	73	TA	2400	60	625	80	500
											8,944					7,563		6,050
											9,787					8,252		6,605
CANADA TUNGSTEN MINING CORPORATION LTD																		
TUNGSTEN	63 00 127 00		62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
			62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
			62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	71	EM	600	60	750	80	600
											2,745					2,625		2,100
											2,745					2,625		2,100

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			X									X						X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ECHO BAY MINES LTD																		
PORT RADIUM	61 30	118 00																
				CT	D	D	4	Y	6	1200	375		GE	550	60	313	80	250
				CU	D	D	4	N	12	1800	300		TA	600	60	250	80	200
				CT	D	D	4	Y	6	1200	375		GE	550	60	313	80	250
				CU	D	D	4	N	12	2100	450		RU	600	60	250	80	200
				CT	D	D	4	Y	12	1200	665		TA	600	60	625	80	500
			73	CT	D	D	4	Y	12	1800	750		TA	2300	60	625	80	500
											2,915					2,376		1,900
											2,915					2,376		1,900
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
AKLAVIK	68 14	135 01																
			53	GM	D	D	2	Y	6	1200	300	53	WY	220	60	250	80	200
			53	CT	D	D	4	N	6	1200	40	53	LA	220	60	38	80	30
			53	CT	D	D	4	N	6	1200	40	53	LA	220	60	25	90	23
			53	CT	D	D	4	Y	4	1200	100	53	TA	220	60	75	80	60
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	KA	4160	60	374	80	300
											955					762		613
ARCTIC RED RIVER	66 00	134 30																
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	30	72		600	60	28	80	22
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	30	72		600	60	28	80	23
											60					56		45
BAKER LAKE	64 15	95 45																
			68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
			68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			69	LB	D	D	4	Y	8	900	1000	69	BR	2400	60	880	80	704
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	KA	4160	60	750	80	600
											3,016					2,442		1,954
BROUGHTON ISLAND	66 10	56 25																
			69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	ON	600	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	ON	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	72	KA	600	60	125	80	100
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	73	KA	600	60	206	80	165
											536					581		465
CAMBRIDGE BAY	69 07	105 03																
			67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4180	60	312	80	350
			67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	72	TA	4160	60	469	80	375
			72	BK	D	D	4	Y	8	900	750	72	BR	4160	60	700	80	560
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
											4,290					3,481		2,885
CAPE DORSET	64 40	76 00																
			70	CU	D	D	4	N	6	1800	134	70	ON	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	N	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
											934					875		700
CHESTERFIELD INLET	63 30	90 40																
			68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	CT	575	60	188	80	150
			68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	GE	600	60	188	80	150
			68	RR	D	D	4	N	6	1800	140	68	TA	240	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
											1,099					876		700
CLYDE	70 30	68 30																
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	KA	600	60	187	80	150
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	KA	600	60	187	80	150
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	270	73	KA	600	60	250	80	200
											892					624		500
COPPERMINE	67 49	115 06																
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
INTERNAL COMBUSTION X											PRIME MOVERS X						MAIN GENERATORS	X
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											MOTEURS PRIMAIRES X						GENERATEURS PRINCIPAUX	X
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			72	LB	D	D	4	Y	8	600	500	72	TA	4160	60	469	80	375
											1,580					1,219		975
CORAL HARBOUR	64 35	83 40																
			72	VO	D	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
			72	VO	D	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
			72	VO	D	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
			72	VO	D	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	62	80	50
											1,155					1,037		830
ESKIMO POINT	60 40	94 15																
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
											1,202					1,125		900
FORT FRANKLIN	65 25	123 50																
			71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1200	450	71	ON	600	60	187	80	150
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
											1,169					749		600
FORT GOOD HOPE	66 20	128 40																
			69	CT	D	D	4	Y	8	1800	240	69	CG	600	60	188	80	150
			69	DM	D	D	4	Y	6	1200	270	69	TA	4160	60	188	80	150
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	71	CT	4160	60	375	80	300
											945					751		600
FORT LIARD	60 10	124 00																
			73	GM	D	D	4	N	4	1800	53	73	GM	120	60	50	80	40
			73	GM	D	D	4	N	4	1800	53	73	GM	120	60	50	80	40
			73	CU	D	D	4	N	4	1800	53	73	DO	120	60	50	80	40
											159					150		120
FORT MCPHERSON	67 26	134 53																
			67	LB	D	D	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
			67	LB	D	D	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
			67	DZ	D	D	4	N	8	600	125		GE	2400	60	125	80	100
				VV	D	D	4	N	8	600	125		EE	2400	60	125	80	100
											1,210					876		700
FORT NORMAN	65 00	125 00																
			71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	CU	D	D	4	N	12	1200	450	71	ON	600	60	188	80	150
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
			72	CU	D	D	4	N	12	1200	450	72	ON	600	60	188	80	150
											1,184					563		450
FORT RESOLUTION	61 11	113 41																
			60		D	D	4	N	6	1200	120	60	CG	4160	60	125	80	100
			60	ML	D	D	4	N	5	600	227	60	EE	4160	60	187	80	150
			68	LB	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
											743					562		450
FORT SIMPSON	61 52	121 20																
			62	RH	D	D	4	Y	6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	600
			67	CT	D	D	4	Y	6	600	311	67	EE	4160	60	281	80	220
			70	ML	D	D	4	Y	6	600	405	70	EE	4160	60	350	80	280
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	CG	4160	60	875	80	700
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	310	72	KA	600	60	250	80	200
			73	RH	D	D	4	Y	8	1200	1250	73	CG	4160	60	1250	80	1000
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	73	TA	4160	60	750	80	600
											4,986					4,506		3,600
FORT SMITH	60 00	111 53																
			64	LB	D	D	4	Y	12	720	1368	64	BR	4160	60	1200	80	960
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
											2,658					2,200		1,760
FROBISHER BAY	63 44	68 28																
			64	ML	D	R	4	Y	6	400	1212	64	CG	4160	60	1250	80	1000

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		59	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
		55	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
		65	ML	D	D	4	Y	6	900	739	65	BR	4160	60	625	80	500
		69	ML	D	D	4	Y	8	514	3615	69	BR	4160	60	3231	80	2585
		70	ML	D	D	4	Y	12	514	5462	70	BR	4160	60	4900	80	3920
										12,506					11,256		9,005
GJOA HAVEN	67 50 96 00																
		71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DO	240	60	50	80	40
		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150
		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150
										585					424		340
HALL BEACH	62 00 73 00																
		72	CU	D	D	4	N	6	1800	135	72	ON	600	60	125	80	100
		72	CU	D	D	4	N	6	1800	135	72	ON	600	60	125	80	100
		73	CU	D	D	4	N	6	1800	134	73	ON	600	60	125	80	100
		73	CU	D	D	4	N	6	1800	200	73	ON	600	60	125	80	100
										604					500		400
HOLMAN ISLAND	70 50 115 00																
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
		73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	50	80	40
		73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	62	80	50
										630					488		390
IGLOOLIK	67 00 81 00																
		66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	ON	600	60	187	80	150
		66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	ON	600	60	187	80	150
		72	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	72	KA	600	60	375	80	300
		73	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	73	KA	600	60	375	80	300
										1,220					1,124		900
INUVIK	68 21 134 43																
		60	ML	D	D	4	Y	12	720	1368	60	BR	4160	60	1200	80	960
		63	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	63	CG	4160	60	1250	80	1000
		60	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	60	BR	4160	60	1250	80	1000
		57	ML	D	D	4	Y	8	720	866	57	EC	4160	60	750	80	600
		70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6437	80	5150
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
										17,454					14,887		11,910
JEAN MARIE RIVER	61 00 120 45																
		73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40
		73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40
										108					100		80
LAKE HARBOUR	62 00 70 00																
		68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	ON	600	60	75	80	60
		68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	ON	600	60	75	80	60
		71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
		73	CT	D	D	4	Y	6	1200	280	73	CG	600	60	187	80	150
										574					462		370
NAHANNI BUTTE	60 45 124 00																
		73	DD	D	D	4	N	4	1800	35	73	GM	120	60	26	80	21
		73	DD	D	D	4	N	4	1800	35	73	GM	120	60	26	80	21
										70					52		42
NORMAN WELLS	65 20 127 02																
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	4160	60	750	80	500
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	600	60	750	80	600
		72	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	72	CG	4160	60	875	80	700
										2,410					2,375		1,800
PANGNIRTUNG	65 00 66 00																
		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	206	80	165
		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	206	80	165
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	TA	600	60	375	80	300
		73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	TA	600	60	375	80	300
										1,275					1,162		930

INTERNAL COMBUSTION X								PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	X
PELLY BAY	66 45	91 00	72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DO	240	60	50	80	40	
			72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DO	240	60	50	80	40	
			72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DO	240	60	50	80	40	
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40	
											216					200		160	
PINE POINT	60 13	110 52	70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6437	80	5150S	
											7,180					6,437		5,150	
RANKIN INLET	63 00	92 50	72	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	72	CG	600	60	630	80	500	
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700	
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700	
											3,250					2,380		1,900	
REPULSE BAY	65 50	85 50	72	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	72	KA	600	60	125	80	100	
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150	
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	73	KA	600	60	188	80	150	
											534					501		400	
SACHS HARBOUR	72 00	125 00	72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134	72	TA	600	60	125	80	100	
			72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134	72	TA	600	60	125	80	100	
			72	GM	D	D	4	N	4	1200	67	72	DO	550	60	62	80	50	
											335					312		250	
SPENCE BAY	69 30	94 00	71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DO	240	60	50	80	40	
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	DO	240	60	62	80	50	
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	KA	600	60	187	80	150	
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	CG	4160	60	375	80	300	
											1,060					674		540	
TUKTOYAKTUK	69 30	133 00	71	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	71	CG	600	60	375	80	300	
			72	CU	D	D	4	N	12	1200	200	72	MA	4160	60	187	80	150	
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	CG	4160	60	750	80	600	
											1,595					1,312		1,050	
WHALE COVE	62 50	94 00	71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	CU	600	60	125	80	100	
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	CU	600	60	125	80	100	
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	CT	600	60	188	80	150	
											468					438		350	
WRIGLEY	62 10	124 10	73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	94	80	7	
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	94	80	7	
											230					188		150	
YELLOWKNIFE	62 27	114 22	60	ML	D	D	4	Y	12	900	1368	60	BR	4160	60	1200	80	96	
			69	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	69	BR	4160	60	6437	80	515	
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	AU	4160	60	1000	80	80	
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	AU	4160	60	1000	80	80	
											11,128					9,637		7,71	
											92,205					78,344		62,67	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											107,652					91,597		73,27	
YUKON																			
CASSIAR ASBESTOS CORPORATION LTD																			
CLINTON CREEK	64 24	140 37	66	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	66	KA	4160	60	625	80	5	

INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		MOTEURS PRIMAIRES									GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
		67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
		67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
		67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
		71	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	71	BR	4160	60	1750	80	1400
										10,545					9,375		7,500
										10,545					9,375		7,500
NORTHERN CANADA POWER COMM																	
DAWSON CITY	64 03 139 25																
		67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4160	60	312	80	250
		67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4160	60	312	80	250
		71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
		71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
										2,550					1,874		1,500
FARO	60 38 132 25																
		70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150S
										7,180					6,437		5,150
WHITEHORSE	60 40 135 00																
		68	ML	D	D	4	Y	12	514	5480	68	BR	6900	60	4900	80	3920
		68	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	68	BR	6900	60	6438	80	5150
		70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150S
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CK	6900	60	1000	80	800
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CK	6900	60	1000	80	800
										22,420					19,775		15,820
										32,150					28,086		22,470
YUKON ELECTRICAL CO LTD																	
BEAVER CREEK	62 22 140 52																
		63	CT	D	D	4	Y	6	1200	200	63	TA	2300	60	187	80	150
		70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	CM	2400	60	250	80	200
		73	CT	D	D	4	Y	8	900	139	73	GE	2400	60	112	80	90
										658					549		440
CARMACKS	62 06 136 19																
		70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	TA	2300	60	250	80	200
										319					250		200
DESTRUCTION BAY	61 15 138 48																
		63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2400	60	188	80	150
		66	CT	D	D	4	Y	6	1200	335	66	TA	2400	60	312	80	250
		73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350
										1,062					938		750
HAINES JUNCTION	60 45 137 30																
		58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	WY	2400	60	125	80	100
		58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80	100
		69	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	69	NP	2400	60	313	80	250
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	70	CM	2400	60	375	80	300
										1,080					938		750
OLD CROW	67 35 139 50																
		69	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	69	CT	240	60	75	80	60
		70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100
		70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100
										400					325		260
PELLY RIVER CROSSING	62 50 136 34																
		68	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	68	CM	2400	60	75	80	60
		71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	CT	240	60	75	80	60
		73	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	73	KA	2400	60	187	80	150
										393					337		270

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS											X MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX FACT PUISS	KW
ROSS RIVER	62 00	132 27																
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	67	TA	2300	60	188	80	150
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	274	70	EM	2400	60	250	80	200
			73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350
											1,001					876		700
STEWART CROSSING	63 19	139 26																
			65	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	65	CT	2400	60	75	80	60
			68	CT	D	D	4	Y	4	1800	55	68	CT	125	60	50	80	40
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	165	73	TA	2400	60	125	80	100
											320					250		200
SWIFT RIVER	60 00	131 15																
			67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	100
			70	CT	D	D	4	Y	4	1800	118	70	CM	2400	60	75	80	60
											308					200		160
TESLIN	60 10	132 44																
			62	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	62	CM	2400	60	188	80	150
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	67	TA	2400	60	313	80	250
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	73	GE	2400	60	400	80	300
											1,005					901		700
WATSON LAKE	60 07	128 48																
			67	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	67	TA	2400	60	750	80	600
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	482	68	CM	2400	60	438	80	350
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	600
			72	CT	D	D	4	Y	12	1800	750	72	KA	2400	60	625	80	500
											2,852					2,563		2,050
											9,398					8,127		6,480
YUKON, TOTAL											52,093					45,588		36,450
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE											86796					69690		56250
											86,796					69,690		56,250
											86,796					69,690		56,250
											86,796					69,690		56,250
CANADA, TOTAL											766,467					651,807		523,490

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR KW
GAS TURBINE X					**MAIN TURBINES**						**X MAIN GENERATORS**			X
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ X					**TURBINES PRINCIPALES**						**X GENERATEURS PRINCIPAUX**			X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB COMB CY-CLE	TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	AN-NEE RE-FRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE														
NFLD & LAB POWER COMM														
HOLYROOD	47 27	53 06	66	RR D S	500	10.0/1	1		7650	12500	11300 66	AE A 13800 60	17700	80 14150
										12,500	11,300		17,700	14,150
										12,500	11,300		17,700	14,150
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO														
SALT POND	47 10	55 13	68	RR D S	932	17.0/1	1		5000	15500	13000 68	AE A 13800 60	17700	80 14150S
										15,500	13,000		17,700	14,150
										15,500	13,000		17,700	14,150
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE										28,000	24,300		35,400	28,300
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD														
MARITIME ELECTRIC CO LTD														
BORDEN	46 15	63 42	71	EE D S	1200	10.0/1	2	8000	6500	14500	13500 71	EE A 13800 60	17500	85 14850
			73	BN D S	1200	9.0/1	1		5100	28000	23600 73	BN A 13800 60	30600	85 26000
										42,500	37,100		48,100	40,850
										42,500	37,100		48,100	40,850
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD										42,500	37,100		48,100	40,850
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE														
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION														
TUSKET	43 40	66 00	71	UA D S	1350	2.5/1	3		3600	27500	22000 71	BR A 13800 60	27800	85 25000
										27,500	22,000		27,800	25,000
										27,500	22,000		27,800	25,000
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE										27,500	22,000		27,800	25,000

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	GAS TURBINE MFR	YEAR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	MAIN TURBINES SHAFTS NO	RPM	MAIN GENERATORS KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	COOL-ANT	FREQ	MFR	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	COMB CY-CLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	GENERATEURS PRINCIPAUX PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	FAB	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION

MONCTON	46 10	64 50	71	PY	D	S	1180	2.9/1	3	3600	27000	20000	71	BR	A	13800	60	27500	85	23375
											27,000	20,000						27,500		23,375
											27,000	20,000						27,500		23,375
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											27,000	20,000						27,500		23,375

QUEBEC

COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC

LES BOULES	48 42	67 56	60	GE	D	S	1000	14.7/1	1	6900	7160	5500	60	CG	A	4160	60	6000	100	6000
			60	GE	D	S	1000	14.7/1	1	6900	7160	5500	60	CG	A	4160	60	6000	100	6000
			60	GE	D	S	1000	14.7/1	1	6900	7160	5500	60	CG	A	4160	60	6000	100	6000
			60	GE	D	S	1000	14.7/1	1	6900	7160	5500	60	CG	A	4160	60	6000	100	6000
			60	GE	D	S	1000	14.7/1	1	6900	7160	5500	60	CG	A	4160	60	6000	100	6000
			60	GE	D	S	1000	14.7/1	1	6900	7160	5500	60	CG	A	4160	60	6000	100	6000
											42,960	33,000						36,000		36,000
											42,960	33,000						36,000		36,000
QUEBEC, TOTAL											42,960	33,000						36,000		36,000

ONTARIO

HYDRO-ELECTRIC POWER COMM OF ONTARIO

A W MANBY	43 38	79 32	65	CW	O	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			65	CW	O	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			65	CW	O	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			66	CW	O	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	66	CW	A	13800	60	19200	85	16320
											78,000	57,000						76,800		65,280
DETWEILER	43 43	80 33	67	CW	O	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			67	CW	O	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			67	CW	O	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			67	CW	O	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
											78,000	57,000						76,800		65,280
J CLARK KEITH	42 17	83 06	67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	2400	60	8820	85	7500
											7,450	5,350						8,820		7,500
LAKEVIEW	43 34	79 33	67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
											22,350	16,050						26,460		22,500

GAS TURBINE X — MAIN TURBINES — X — MAIN GENERATORS X

MPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	FUEL MFR	YEAR	CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ X — TURBINES PRINCIPALES — X — GENERATEURS PRINCIPAUX X																	
M DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	COMB AN- NEE	FAB	CY- CLE	TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	AN- NEE	RE- FRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
LAMBTON	42 48	82 26															
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	4160 60	8820	85 7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	4160 60	8820	85 7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	4160 60	8820	85 7500
										22,350	16,050				26,460		22,500
NANTICOKE	43 34	79 33															
			71	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR A	4160 60	8820	85 7500
			71	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR A	4160 60	8820	85 7500
			71	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR A	4160 60	8820	85 7500
										22,350	16,050				26,460		22,500
PICKERING	43 50	79 02															
			70	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR A	4160 60	9375	80 7500
			70	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR A	4160 60	9375	80 7500
			70	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR A	4160 60	9375	80 7500
			72	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72	BR A	4160 60	9375	80 7500
			72	CR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72	BR A	4160 60	9375	80 7500
			73	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	73	BR A	4160 60	9375	80 7500
										45,000	30,000				56,250		45,000
RICHARD L HEARN	43 39	79 20															
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	4160 60	8820	85 7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	4160 60	8820	85 7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	4160 60	8820	85 7500
										22,350	16,050				26,460		22,500
SARNIA-SCOTT	42 56	82 26															
			65	CG	C	S			1	5100	15600	12250	65	CG A	13800 60	17467	85 15000
			65	CG	O	S			1	5100	15600	12250	65	CG A	13800 60	17467	85 15000
			66	CW	C	S	1500	6.9/1	1	4850	19500	14250	66	CW A	13800 60	19200	85 16320
			66	CW	O	S	1500	6.9/1	1	4850	19500	14250	66	CW A	13800 60	19200	85 16320
										70,200	53,000				73,334		62,640
THUNDER BAY	48 22	89 13															
			68	AE	O	S	1165	10.0/1	2	4900	14620	11000	68	AE A	4160 60	16650	85 14150
			68	AE	O	S	1165	10.0/1	2	4900	14620	11000	68	AE A	4160 60	16650	85 14150
										29,240	22,000				33,300		28,300
										397,290	288,550				431,144		364,000
ONTARIO, TOTAL										397,290	288,550				431,144		364,000
MANITOBA																	
NITOBA HYDRO																	
SELKIRK	50 09	96 52															
			67	PY	K	S	1060	2.4/1	2	6200	10000	12260	9500	67 BB A	4160 60	14000	85 11900
			68	PY	K	S	1060	2.4/1	2	6200	10000	12260	9500	68 BB A	4160 60	14000	85 11900
										24,520	19,000				28,000		23,800
										24,520	19,000				28,000		23,800
MANITOBA, TOTAL										24,520	19,000				28,000		23,800
SASKATCHEWAN																	
KATCHEWAN POWER CORP																	
KINDERSLEY	51 27	109 10															
			58	BB	G	S	1150	4.3/1	1	3600	10000	6200	58	BB A	14400 60	12500	80 10000

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	GAS TURBINE: YEAR	GAS TURBINE: MFR	GAS TURBINE: FUEL CYCLE	MAIN TURBINES: TURBINE INLET TEMP F	MAIN TURBINES: PRESSURE RATIO	MAIN TURBINES: SHAFTS NO	MAIN TURBINES: SHAFTS RPM	MAIN GENERATORS: KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	MAIN GENERATORS: KW CAPACITY AT AMBIENT 80 F	MAIN GENERATORS: YEAR	MAIN GENERATORS: COOL-ANT MFR	MAIN GENERATORS: FREQ VOLTS	MAIN GENERATORS: POWER FACTOR KVA	MAIN GENERATORS: POWER FACTOR KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	ANNEE	FAB	COMB CYCLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	ARBRES T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 80 F	ANNEE	GENERATEURS PRINCIPAUX RE-FRIG FAB	FREQ VOLTS	FACT PUISS KVA	FACT PUISS KW
			58	BB	G S	1150	4.3/1	1	3600	10000	6200	58	BB	14400 60	12500 80	10000
										20,000	12,400				25,000	20,000
REGINA	50 25	104 39	60	GE	G S	1450	6.5/1	1	3600	23000	18000	60	CG A	14400 60	29200 80	23360
										23,000	18,000				29,200	23,360
SUCCESS	50 26	108 17	67	PY	G S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67	SG A	13800 60	14800 80	11840
			67	PY	G S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67	SG A	13800 60	14800 80	11840
			68	PY	G S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	68	SG A	13800 60	14800 80	11840
										45,000	28,500				44,400	35,520
										88,000	58,900				98,600	78,880
SASKATCHEWAN, TOTAL										88,000	58,900				98,600	78,880
ALBERTA																
ALBERTA D.P.W.																
SOUTH POWER PLANT	53 35	113 28	60	EE	G R	1427	5.0/1	2	7000	8000	2860	2680	60 EE A	4160 60	2750 80	220
											2,860	2,680			2,750	2,20
											2,860	2,680			2,750	2,20
ALBERTA POWER LTD.																
RAINBOW	58 30	119 30	68	CW	G S	1350	6.0/1	1	3600	28000	21000	68	CW A	13800 60	32000 86	2750
			70	BB	G S	1456	7.8/1	1	3600	30000	23500	70	BB A	14400 60	49000 80	3920
										58,000	44,500				81,000	66,70
SIMONETTE	54 27	118 17	66	BB	F S	1350	6.0/1	1	3600	20000	14800	66	BB A	14400 60	23500 80	1880
										20,000	14,800				23,500	18,80
STURGEON	55 04	117 17	58	BB	F S	1165	4.7/1	1	3600	10000	7000	58	BB A	14400 60	12500 80	1000
			61	BB	F S	1165	4.7/1	1	3600	8500	6000	61	BB A	4160 60	9375 80	750
										18,500	13,000				21,875	17,50
										96,500	72,300				126,375	103,00
EDMONTON POWER-PRODUCTION DIVISION																
ROSSDALE	53 35	113 28	58	BB	G S	1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	20000	58	BB A	13800 60	37500 80	300
			59	BB	G S	1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	20000	59	BB A	13800 60	37500 80	300
										60,000	40,000				75,000	60,0
										60,000	40,000				75,000	60,0
LETHBRIDGE CITY OF																
LETHBRIDGE	49 42	112 50	58	BB	DG S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	58	BB	13800 60	12500 80	100

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	GAS TURBINE MFR YEAR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	MAIN TURBINES SHAFTS NO	SHAFTS RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	KW CAPACITY AT AMBIENT 80 F	MAIN GENERATORS YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	ANNEE	COMB CYCLE	TURBINE TEMP F	TURBINES RAPPORT DE PRESS	TURBINES PRINCIPALES ARBRES NO	ARBRES T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 80 F	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	REFRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS KW
			61 BB	DG S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	61 BB		13800 60	12500	80 10000
									21,400	15,000				25,000	20,000
									21,400	15,000				25,000	20,000
ALBERTA, TOTAL									180,760	129,980				229,125	185,200
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE															
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY															
GEORGIA	48	55 123 43													
			58 CG	R S			1	3600	23760	16500	58 CG		13800 60	23200	85 19750
			58 CG	R S			1	3600	23760	16500	58 CG		13800 60	23200	85 19750
			59 CG	R R			1	3600	22572	15200	59 CG		13800 60	21200	85 18000
			59 CG	R R			1	3600	22572	15200	59 CG		13800 60	21200	85 18000
									92,664	63,400				88,800	75,500
MOBILE UNIT 87															
			66 OR	G S			2	1200 7500	6500	5000	66 GE A		12500 60	6250	80 5000
									6,500	5,000				6,250	5,000
MOBILE UNIT 99															
			67 OR	OG S	1400	3.4/1	2	7500	7500	5000	67 BR A		I2500 60	6250	80 5000
									7,500	5,000				6,250	5,000
MOBILE UNIT 100															
			67 OR	OG S	1400	3.4/1	2	7500	7500	5000	67 BR A		4160 60	6250	80 5000
									7,500	5,000				6,250	5,000
PORT MANN	49	18 122 49													
			59 BB	GC S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BB		13800 60	27800	90 25000
			59 BB	GC S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BB		13800 60	27800	90 25000
			59 BB	GC S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BB		13800 60	27800	90 25000
			59 BB	GC S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BB		13800 60	27800	90 25000
									114,400	84,000				111,200	100,000
PRINCE RUPERT	54	19 130 19													
			73 PY	S	1900	2.9/1	3	8400 3600	33600	26150	73 BR A		13800 60	33670	85 28619
									33,600	26,150				33,670	28,619
									262,164	188,550				252,420	219,119
MPERIAL OIL LTD															
BOUNDARY LAKE	56	20 120 00													
			64 OR	G S	1400	4.0/1	1	13000	1500	1000	64 CG A		4160 60	1875	80 1500
			64 OR	G S	1400	4.0/1	1	13000	1500	1000	64 CG A		4160 60	1875	80 1500
			65 OR	G S	1400	4.0/1	1	13000	1500	1000	64 CG A		4160 60	1875	80 1500
									4,500	3,000				5,625	4,500
									4,500	3,000				5,625	4,500
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE									266,664	191,550				258,045	223,619

COMPANY NAME / PLANT NAME	GAS TURBINE X COORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	MAIN TURBINES PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	MAIN GENERATORS X KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	COOL -ANT	MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ X COORDONNEES LAT	LONG	AN- NEE	FAB	COMB CY- CLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	GENERATEURS PRINCIPAUX X PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	AN- NEE	RE- FRIG	FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																		
NORTHERN CANADA POWER CO																		
FORT SMITH	60 00 111 53	63 OR	D	S	800	4.0/1	1	1800	13000	1725	1500	63	CG	A	2400 60	1875	80	1500
										1,725	1,500					1,875		1,500
										1,725	1,500					1,875		1,500
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST										1,725	1,500					1,875		1,500
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE										178200	127600					159875		13523
										178,200	127,600					159,875		135,23
										178,200	127,600					159,875		135,23
										178,200	127,600					159,875		135,23
CANADA, TOTAL										1,305,119	953,480					1,381,464		1,165,76

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

57-201 Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés.

57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II — Statistiques annuelles.

57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie.

57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.

57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre.

Mensuelle

57-001 Statistique de l'énergie électrique.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

57-201 Electric and Gas Meter Registrations.

57-202 Electric Power Statistics, Vol. II – Annual Statistics.

57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.

57-204 Electric Power Statistics, Vol. I – Annual Electric Power Survey of Capa-
bility and Load.

57-206 Electric Power Statistics, Vol. III – Inventory of Prime Mover and Elect
Generating Equipment, as at December 31.

Monthly

57-001 Electric Power Statistics.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Electric power statistics

VOLUME III

1974

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME III

1974

Government Publications

LIBRARY
DEC 8 1975
UNIVERSITY OF TORONTO

Statistics Canada Statistique Canada

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME III

Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment
as at December 31, 1974

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électrigues au 31 décembre, 1974

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1975 - Novembre
5-3301-520

Price—Prix: $2.10

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction aurotisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

TABLE OF CONTENTS

Page

Introduction 5

Reading Explanations and Notes 7

Codes 10

Review of Survey Results 13

Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity 15

List of Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw or Over 16

Section

1. Hydro Equipment 20

2. Steam Equipment 62

3. Internal Combustion Equipment 86

4. Gas Turbine Equipment 116

TABLE DES MATIÈRES

Page

Introduction 5

Explication des titres et des notes 7

Codes 10

Revue des résultats de l'enquête 13

Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques 15

Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus 16

Section

1. Installations hydro-électriques 20

2. Installations thermiques à vapeur 62

3. Installations thermiques à combustion interne 86

4. Installations de turbine à gaz 116

SYMBOLS

The interpretation of the symbols and abbreviations used in the tables throughout this publication is as follows:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

DC in frequency column, indicates direct current equipment.

R following date of manufacture indicates unit of equipment rebuilt at that date.

S after main generator indicates generator on standby.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels et les abréviations qui ont été utilisés dans tous les tableaux de la présente publicat doivent être interprétés comme suit:

.. nombres indisponibles

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

DC dans la colonne des fréquences indique qu'il s'agit d matériel à courant continu.

R à la suite de la date de fabrication indique qu'il s' de matériel remis à neuf à cette date.

S après générateur principal indique générateur en rése

INTRODUCTION

The compilations for this edition of the Inventory Prime Mover and Electric Generating Equipment were oduced on a computer using simulation programming. e computerization of this report necessitated the tensive use of abbreviations and codes. A list of ese abbreviations and codes, together with explanatory tes may be found on page 7. It also should be noted at because of space limitations all data have been unded to the nearest whole number, hence 125.7 will pear as 126. The survey for this report was conducted Statistics Canada with the cooperation of the Cana- an Electrical Association and various federal govern- nt departments. It endeavours to provide a detailed sting of prime movers and generating equipment ins- lled as at December 31, 1974. Survey coverage is nited to those utilities and companies which have at ast one plant with a total generating capacity of over) kw. and is exclusive of auxiliary equipment instal- l only for generating station service.

Plants operated by each utility or company are ted alphabetically and the generator units are ted in chronological sequence.

Between the two world wars, three editions of a ectory of Central Electric Stations were produced the Dominion Water Power and Reclamation Service of Department of the Interior in collaboration with Dominion Bureau of Statistics. In this directory, h the equipment and the service provided by electric lities and companies which sold part of their gen- tion were described in considerable detail but no ormation was provided on industrial plants which duced electric energy solely for own use. Also, information was obtained from plants located in t is now the Province of Newfoundland. The last of se directories was published in 1928, although a plement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics duced a mimeographed list of "Power Plants of Large tral Electric Stations". This list grouped hydro thermal plants by province and company showing ir total horsepower capacity and precise geographic ation.

Previous reports titled "Inventory of Prime Mover Electric Generating Equipment" were published for 3, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 tion, this report is published on an annual basis.

Les opérations qui ont permis d'établir la présente édition de l'Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques ont été effectuées sur ordinateur, par un programme à modèle simulé. L'automatisation de la publication a nécessité le recours intensif à des abréviations et à des codes. Une liste de ces abréviations et de ces codes, suivie de notes explicatives, est à la page 7. Il faut également noter que le manque de place nous a amenés à arrondir toutes les données au nombre entier le plus rapproché, ainsi pour 125.7 on donnera 126. L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1974. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, et les générateurs figurent dans l'ordre chronologique.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un répertoire des centrales électriques ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les usines productrices des grandes centrales électriques. Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, des publications hors série ont paru en 1958, 1961 et 1966, et un dernier rapport sous le titre "Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques" a paru en 1969. Commençant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

dro Equipment:

ANT NAME — where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned

TER SUPPLY — name of lake, creek, river or reservoir

-ORDINATES — geographical co-ordinates
T LONG latitude longitude

ERATING — operating head given in feet, the average annual maximum, minimum and
AD IN FEET normal
X MIN NORM

AN — average annual flow through the turbines
OW in cubic feet per second
S

AR — year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963

— manufacturer

— see Codes page 10

— revolutions per minute

D — design head given in feet

— horsepower

ENT — in millions of pounds-feet^2
RTIA

Q — frequency

— kilovolt-amperes

ER — expressed as a per cent
TOR

— kilowatts

Steam Equipment

T NAME — where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned

RDINATES — geographical co-ordinates
LONG latitude longitude

— year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963

— manufacturer

M — steam conditions shown in pounds per
F square inch gravitational and degrees Fahrenheit

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Centrales hydro-électriques:

NOM DE LA CENTRALE — lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)

SOURCE HYDRAULIQUE — nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir

COORDONNÉES
LAT LONG — coordonnées géographiques
latitude longitude

HAUTEUR DE
CHUTE EN PIEDS
MAXI MINI NORM — hauteur de chute en pieds, moyenne annuelle maximum, minimum et normale

DÉBIT
ANNUEL
MOYEN — débit annuel moyen, en pieds cubes par seconde

AN-
NÉE — année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)

FAB — fabricateur

TUR-
BINE — voir Codes page 10

T/MN — nombre de tours à la minute

HAUT
DE
CHUT — hauteur théorique de chute, en pieds

HP — puissance en cheval vapeur

MOMENT D'INER-
TIE — en millions de livres-pieds carrés

FREQ — fréquence

KVA — kilovolts-ampères

FACT
PUISS — facteur de puissance, exprimé en pourcentage

KW — kilowatts

Centrales thermiques à vapeur

NOM DE LA CENTRALE — lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)

COORDONNÉES
LAT LONG — coordonnées géographiques
latitude longitude

AN-
NÉE — année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)

FAB — fabricateur

VAPEUR
PSIG F — pression dynamique de la vapeur en livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES — Continued

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES — suite

Steam Equipment — Concluded

STEAM LB/HR 000 S	— steam production in thousands of pounds per hour
FUEL AND FIRING	— type of fuel, see Codes page 10 and, in the case of coal, the method of firing, see Codes page 10
TYPE	— see Codes page 10
THROTTLE PSIG F	— throttle conditions in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit
RPM	— revolutions per minute
MAX CONT KW	— maximum continuous kilowatt rating
COOL-ANT	— coolant, see Codes page 10
FREQ	— frequency
KVA	— kilovolt-amperes
POWER FACTOR	— expressed as a per cent
KW	— kilowatts

Centrales thermiques à vapeur — fin

VAPEUR MLIV/H	— production de vapeur en milliers de livres par heure
COMB ET CHAUF	— type de combustible: voir Codes, page 10, et, pour le charbon, les méthodes de chauffe, page 10
TYPE	— voir Codes page 10
SOUPAPE PSIG F	— pression dynamique à la soupape, en livres par pouce carré, et température en degrés Fahrenheit
T/MN	— nombre de tours à la minute
MAX CONT KW	— puissance nominale maximum continue en kilowatts
RE-FRIG	— réfrigérant, voir Codes, page 10
FREQ	— fréquence
KVA	— kilovolts-ampères
FACT PUISS	— facteur de puissance, exprimé en pourcentage
KW	— kilowatts

Internal Combustion

PLANT NAME	— where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned
CO-ORDINATES LAT LONG	— geographical co-ordinates latitude longitude
YEAR	— year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963
MFR	— manufacturer
TYPE	— see Codes page 11
FUEL	— see Codes page 10
CYCLE	— see Codes page 11
SUPER-CHARGED	— supercharged, see Codes page 11
CYLINDERS	— number of cylinders
RPM	— revolutions per minute
HP	— horsepower
FREQ	— frequency
KVA	— kilovolt-amperes

Centrales thermiques à combustion interne

NOM DE LA CENTRALE	— lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)
COORDONNÉES LAT LONG	— coordonnées géographiques latitude longitude
AN-NÉE	— année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)
FAB	— fabricateur
TYPE	— voir Codes, page 11
CARB	— voir Codes, page 10
CYCLE	— voir Codes, page 11
SUR-COMPRI-MÉ	— surcomprimé, voir Codes, page 11
CYLINDRES	— nombre de cylindres
T/MN	— nombre de tours à la minute
HP	— puissance en cheval vapeur
FREQ	— fréquence
KVA	— kilovolts-ampères

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES — Concluded

Internal Combustion — Concluded

POWER FACTOR	— expressed as a per cent
KW	— kilowatts

Gas Turbine

PLANT NAME	— where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned
O-ORDINATES AT LONG	— geographical co-ordinates latitude longitude
EAR	— year of installation — only last two digits are given, e.g. 63 = 1963
FR	— manufacturer
UEL	— see Codes page 10
YCLE	— see Codes page 11
URBINE NLET EMP F	— turbine inlet temperature in degrees Fahrenheit
RESSURE ATIO	— pressure ratio
) F HAFTS	— number of shafts
HAFTS PEEDS PM	— revolutions per minute for each of the shafts
CAPACITY AMBIENT F 80°F	— the kilowatt capacity at ambient temperatures of 0 and 80 degrees Fahrenheit
OOL- T	— coolant, see Codes page 10
EQ	— frequency
A	— kilovolt-amperes
WER CTOR	— expressed as a per cent
	— kilowatts

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES — fin

Centrales thermiques à combustion interne — fin

FACT PUISS	— facteur de puissance, exprimé en pourcentage
KW	— kilowatts

Installations de turbines à gaz

NOM DE LA CENTRALE	— lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)
COORDONNÉES LAT LONG	— coordonnées géographiques latitude longitude
AN- NÉE	— année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)
FAB	— fabricateur
COMB	— voir Codes, page 10
CYCLE	— voir Codes, page 11
TURBINE TEMP F	— température d'admission à la turbine en degrés Fahrenheit
RAPPORT DE PRESS	— rapport de pression
NOMBRE D'AR- BRES	— nombre d'arbres
ARBRES T/MN	— vitesse de rotation des arbres en tours à la minute
PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0°F 80°F	— puissance en kilowatt et aux températures ambiantes de 0 degrés et de 80 degrés Fahrenheit
RE- FRIG	— réfrigérant, voir Codes, page 10
FREQ	— fréquence
KVA	— kilovolts-ampères
FACT PUISS	— facteur de puissance exprimé en pourcentage
KW	— kilowatts

CODES

Hydro-electric Equipment

Water Supply:
- B Bay
- BRK Brook
- C Canal
- CRK Creek
- HBR Harbour
- L Lake
- R River

Type of Runner:
- IP Impulse Pelton
- RF Reaction Francis
- RPF Reaction fixed propeller
- RPK Reaction adjustable propeller – Kaplan

Steam Equipment

Fuel:
- C Coal
- E Electric
- F Blast furnace gas
- G Natural gas
- K Coke oven gas
- O Oil
- P Petroleum coke
- Q Black liquor
- R Grain refuse
- V Uranium
- W Wood refuse
- X Waste heat
- Z Waste gas

Method of Firing (Coal):
- D Dutch oven
- H Hand
- P Pulverized
- S Stoker
- V Conveyer
- Y Cyclone

Type of Prime Mover:
- B Back pressure
- C Condensing
- D Double extraction
- E Extraction
- P Pass out

Coolant:
- A Air
- C Oil and air
- H Hydrogen
- O Oil
- W Water

Internal Combustion and Gas Turbine Equipment

Fuel:
- B Blast furnace gas
- C Crude oil
- D Diesel oil
- E Gasoline
- F Flare gas
- G Natural gas
- L Liquefied petroleum gases
- O Oil (light fuel oil)
- P Propane
- R Residual oil

Coolant (Gas Turbine):
- A Air
- C Oil and air

Centrales hydro-électriques

Source hydraulique:
- B Baie
- BRK Ruisseau
- C Canal
- CRK Ruisseau
- HBR Port
- L Lac
- R Fleuve ou rivière

Type de turbine:
- IP À action, Pelton
- RF À réaction, Francis
- RPF À réaction, à hélice fixe
- RPK À réaction, à pales orientables, Kaplan

Centrales thermiques à vapeur

Combustible:
- C Charbon
- E Électricité
- F Gaz de haut fourneau
- G Gaz naturel
- K Gaz de four à coke
- O Mazout
- P Coke de pétrole
- Q Bas produits de pulpe
- R Criblures de céréales
- V Uranium
- W Déchets de bois
- X Récupération thermique
- Z Gaz de récupération

Méthode de chauffe (charbon):
- D Indirecte
- H Chargement à la main
- P Au pulvérisé
- S Chargeur mécanique
- V À bande transporteuse
- Y Foyer cyclone

Type de moteurs primaires:
- B À contre-pression
- C À condenseur
- D À double prélèvement
- E À prélèvement
- P À soutirage continu

Réfrigérant:
- A Atmosphérique
- C Air et huile
- H Hydrogène
- O Huile
- W Eau

Centrales à combustion interne et à turbines à gaz

Combustible/carburant:
- B Gaz de haut fourneau
- C Pétrole brut
- D Carburant diesel
- E Essence
- F Gaz exédentaire
- G Gaz naturel
- L Gaz de pétrole liquéfié
- O Mazout (mazout léger)
- P Propane
- R Produits résiduaires du pétrole

Réfrigérant (pour turbines à gaz):
- A Atmosphérique
- C Huile et air

CODES — Continued — suite

Internal Combustion and Gas Turbine Equipment — Concluded

ycle (Gas Turbine):
S Simple
R Regenerating

uper Charged (Internal Combustion):
N No
Y Yes

ype of Engine (Internal Combustion):
D Diesel
S Spark

ycle (Internal Combustion):
2 Two cycle
4 Four cycle

Centrales à combustion interne et à turbines à gaz — fin

Cycle (turbines à gaz):
S Simple
R Régénération

Surcomprimé (Combustion interne):
N Non
Y Oui

Type de moteur (Combustion interne):
D Diesel
S À allumage électrique

Cycle (Combustion interne):
2 Deux temps
4 Quatre temps

Electric Equipment Manufacturers — Fabricants d'équipement électrique

A	Asea
	Allis Chalmers Bullock
	Allis Chalmers
	Anderson
	Associated Electrical Industries
	Amme, Gieseche and Konegen
	Alsthom Neyrpic Marine Ltd.
	Atlas Imperial
	American Locomotive
	American Motors
	W.H. Allen & Sons
	Ames
	Atlas
	Angus
	Armstrong Whitworth
	Associated Electrical Industries & Canadian General Electric
	Brown-Boveri
(BI)	Burke Electric
	Babcock-Wilcox and Goldie McCulloch
	Bemac
	Blackstone
	Baldwin
	Bellis and Morcom
	John Brown Engineering Co. Ltd.
	Boving
	Bruce Peebles
	Brush Electric
	Bessemer
	British Thomson Houston
	Buda
	Babcock-Wilcox
	S. Barber
	Canadian Allis-Chalmers
	Cooper Bessemer
	Canadian Crocker Wheeler
	Cummins Onan
	Combustion Engineering
	Canadian Fairbanks Morse
	Canadian General Electric
	Charles Barber
	Canadian Ingersoll Rand
	Cleveland
	Canron
	Columbia Electric
	Century
	Cleaver Brooks
	Compton Parkinson
	Cegelec
	W.M. Cramp
	Curtis
	Caterpillar
	Cummins Engine
	Canadian Vickers
	Canadian Westinghouse
	Climax
	Crosseley Brothers

CZ	Crocker Wheeler
DA	Dale Electric
DB	Dominion Bridge
DD	Detroit Diesel
DE	Dominion Engineering Works
DI	Doble-Caledonia Iron Works
DK	Dick-Kerr
DL	Delaval Steam Turbine
DM	Dorman
DO	Delco
DT	Dominion Turbine
DZ	Deutz
EA	English Electric of Canada
EC	Electric Construction
ED	Edge Moor Iron
EE	English Electric
EF	Enterprise Engine and Foundry
EI	Erie City Iron Works
EL	Elliot
EM	Electric Machinery
EN(EU)	Engler Electric
EO	Electro Motors
ES	E.M. Synchrondus
EW	Escher Wyss
FC	Fraser and Chalmers
FE	Forenade Electrika
FI	Finning Tractor
FM	Fairbanks Morse
FP	F.W. Packagé
FU	Fuji
FW	Foster Wheeler
GA	Gabriel
GC	General Electric of England
GE	General Electric
GG	Gilbert, Gilkes, Gordon
GH	Gute Hoffnungshutte
GI	Giggs
GL	Garbe Lackmeyer
GM	General Motors
GO	Goldie McCulloch
HA	Haus Allis
HC	Houchin
HE	Hercules
HI	Hitachi Ltd.
HM	Hamilton
HP	Howden Parsons
HR	Harland
HS	Hawker-Siddeley-Brush International
HW	J. Howden
HY	Holyoke
IE	Ideal Electric
IG	International General Electric
IH	International Harvester

CODES — Concluded — fin

IJ	John Inglis
IM	Imperial Electric Co.
IP	I.P. Morris
IR	Ingersol Rand
JL	James Leffel
JM	Jenkes Machine
JO	A. Johnson
JT	John Thompson Leorand
JV	J.M. Voith
KA	Kato Engineering
KM	Karlstads Mekaniska Werkstad
KR	Kerr
LA	Louis Allis
LB	Lister Blackstone
LD	Lancashire Dynamo and Motor
LE	E. Leonard
LF	Leffel
LI	Lister
LS	Laurence Scott
LT	Leittel
MA	Marathon
MB	Mercedes-Benz
MC	F.M. McLaren
MD	Murphy Diesel
ME	Mercier Machinery
MG	Mitsui
MH	Marine Industries Ltd.
MI	S. Morgan Smith Inglis
ML	Mirrless Diesel Engineering
MM	Motoren-Werke-Mannheim
MN	Maschinenfabuk Augsburg
MO	Moore
MP	Mather and Platt
MR	Mirrless Bickerton and Daye
MS	Mitsubishi
MT	Moore Steam Turbine
MU	Murray
MV	Metropolitan-Vickers
MW	Montreal Locomotive Works
MY	Montreal Armature Works
NA	National
NB	Nohab
NC	Napanee
NE	National Engineering
NF	Nanaimo Foundry
NN	Newport News Shipbuilding
NO	Nordberg
NP	Nohab Polar
NS	National Supply
NY	Neyrpic
OE	Oerlikon
ON	Onan
OR	Orenda
PC	C.A. Parson
PD	Pelton Doble
PE	Palmer Electric
PI	Platt Iron Works
PN	Chicago Pneumatic
PS	Puget Sound Machinery
PV	Petbow Vulcan
PW	Pelton Water Wheel
PX	David Paxman
PY	Pratt & Whitney
RE	Robb Engineering
RH	Ruston and Hornsby
RL	Republic Electric
RO	Rodney Hunt Machine
RP	Ruston Paxman
RR	Rolls Royce Avon Mark
RU	Russel-Hipwell Lister
RW	Robb Water Tube
SC	Schoonmaker
SE	Skinner Engineering
SG	Swedish General Electric
SH	Stahl Laval
SL	Superior Ideal
SM	S. Morgan Smith
SP	Spanner
SQ	Stephens
SR	Swedish General Electric & Stahl Laval
SS	Siemens-Schuckert
ST	Stamford
SU	Sulzer
TA	Tamper
TH	Thrige
TI	Toronto Iron Works
TO	Toshiba
UI	Union Iron Works
VA	Vancouver Iron Works
VE	Vancouver Engineering Works
VI	Vickers
VJ	Vickers Keeler
VK	Vickers Kidwell
VL	Volcano
VO	Volvo
VS	Vulcan Stirling
VU	Vulcan Iron Works
VV	Vivian Engines
WC	Worthington
WE	Western Electric
WH	William Hamilton
WI	Wisconsin
WK	William Kennedy
WM	Worthington-Moore
WP	Worthington Pump
WS	Welman Seaver Morgan
WU	Waukesha Motor
WW	Wicker Water Tube
WX	White
WY	Westinghouse
YA	Yaron

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Total installed generating capacity in nada as at December 31, 1974 was 57,529,703 ., an increase of 5.9% over the 54,376,418 . recorded a year earlier. Installed capac- y was higher in all provinces and in all ur types of generating stations. Increases type of prime mover were: hydro, 513,025 kw. (7.3%) steam, 590,220 (3.2%); ternal combustion, 10,207 kw. (1.9%) and s turbines, 39,833 kw. (3.4%)

In the hydro sector, installed gener- ng capacity rose to 36,778,940 kw. from ,265,915 kw. a year earlier. The Churchill lls (Labrador) Corporation Limited installed ır 475,000 kw. units at Churchill Falls in 74 and accounted for slightly over 75% of e total increase in this sector. Manitoba lro was responsible for a gain of 306,000 by the addition of three 102,000 kw. units Kettle Rapids. B.C. Hydro was responsible a gain of 300,000 kw. by the addition of 00,000 kw. unit at Gordon M. Schrum.

The installed generating capacity of am plants increased from 18,421,290 kw. 19,011,510 kw. in 1974. The Hydro Elec- c Power Commission of Ontario accounted over 85% of the increase with the addi- n of a 500,000 kw. unit at their ticoke conventional steam plant.

The following table gives further com- isons between provinces, types of genera- s and types of ownership. In addition, ist of hydro plants and steam plants with enerating capacity of 100,000 kw. or over ears on page 16.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En date du 31 décembre 1974, la puissance génératrice installée au Canada était de 57,529,203 kW soit 5.9 % de plus que le total de 54,376,418 kW enregistré l'année précédente. Toutes les provinces ont connu des hausses dans la capacité génératrice installée comme l'a fait également chacun des quatre types de centrales génératrices. Les augmentations par type de moteurs primaires étaient: hydro-électrique, 2,513,025 kW (7.3 %); thermique à vapeur, 590,220 (3.2 %); combustion interne, 10,207 kW (1.9 %) et turbine à gaz, 39,833 kW (3.4 %).

Dans le secteur hydro-électrique, la puissance génératrice installée s'est élevée à 36,778,940 kW comparativement à 34,265,915 kW un an plus tôt. La Churchill Falls (Labrador) Corporation Limited a installé quatre générateurs additionnels de 475,000 kW chacun à Churchill Falls en 1974, ce qui représente un peu plus que 75 % de l'augmentation totale dans ce secteur. La Manitoba Hydro a enregistré un gain de 306,000 kW par l'addition de trois générateurs de 102,000 kW chacun à Kettle Rapids. La 'B.C. Hydro' a enregistré un gain de 300,000 kW par l'addition d'un générateur à Gordon M. Schrum.

La puissance génératrice installée des centrales thermiques à vapeur est passée de 18,421,290 kW en 1973 à 19,011,510 kW en 1974. La Hydro Electric Power Commission of Ontario a été responsable de plus de 85 % du gain total suivant l'addition d'un générateur de 500,000 kW à la centrale conventionnelle de Nanticoke.

Le tableau suivant présente des comparaisons plus détaillées entre les provinces, les types de générateurs et les catégories d'entreprises. En plus, une liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus se trouve à la page 16.

	Installed generating capacity — Puissance génératrice installée				
	Percentage total — Total, pourcentage		Kilowatts		Percentage increase or decrease 1974/1973 — Accroissement en pourcentage ou diminution 1974/1973
	1973	1974	1973	1974	
Type					
Hydro — Hydro-électrique	63.0	64.0	34,265,915	36,778,940	7.
Steam — Thermique à vapeur	33.9	33.0	18,421,290	19,011,510	3.
Internal combustion — Combustion interne	1.0	0.9	523,452	533,659	1.
Gas turbine — Turbine à gaz	2.1	2.1	1,165,761	1,205,594	3.
Province					
Newfoundland — Terre-Neuve	8.7	11.6	4,743,907	6,662,106	28
Prince Edward Island — Île-du Prince-Édouard	0.2	0.2	118,241	118,241	-
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2.2	2.1	1,203,438	1,203,438	-
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	2.4	2.3	1,331,724	1,332,724	.
Québec	27.3	25.6	14,839,309	14,814,441	— .
Ontario	32.8	31.9	17,807,196	18,360,521	3
Manitoba	4.9	5.2	2,664,320	2,973,270	11
Saskatchewan	3.3	3.1	1,774,910	1,773,910	.
Alberta	6.3	6.0	3,404,024	3,436,012	
British Columbia — Colombie-Britannique	11.6	11.6	6,314,170	6,674,896	5
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	0.2	0.2	112,589	113,359	
Yukon	0.2	0.1	62,590	66,285	
Ownership — Catégorie					
Private utilities — Services privés	14.0	16.5	7,581,540	9,495,285	25
Public utilities — Services publics	75.3	73.3	38,118,842	42,164,517	10
Industry — Établissements industriels	10.7	10.2	5,835,588	5,869,901	
Total, Canada	100.0	100.0	54,376,418	57,529,703	5

Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity as at December 31, 1974

Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1974

	Prime movers — Moteurs primaires		Generators — Générateurs				
	Total		Total	Publicly-operated utilities — Services des entreprises publiques	Privately-operated utilities — Services des entreprises privées	Industries — Établissements industriels
	hp.	kw. — kW	kva. — kVa	kw. — kW			
All equipment — Tout genre							
foundland — Terre-Neuve	...	...	7,150,620	6,662,106	829,973	5,748,030	84,103
nce Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	...	...	140,596	118,241	6,891	111,350	—
a Scotia — Nouvelle-Écosse	...	...	1,439,845	1,203,438	1,112,868	—	90,570
Brunswick — Nouveau-Brunswick	...	...	1,543,275	1,332,724	1,176,672	31,840	124,212
bec	...	...	17,098,135	14,814,441	11,422,476	681,455	2,710,510
ario	...	...	20,876,468	18,360,521	17,203,254	339,640	817,627
itoba	...	...	3,405,038	2,973,270	2,966,270	—	7,000
katchewan	...	...	2,040,578	1,773,910	1,623,370	106,740	43,800
erta	...	...	3,917,961	3,436,012	881,991	2,410,860	143,161
tish Columbia — Colombie-Britannique	...	...	7,557,798	6,674,896	4,793,808	48,730	1,832,358
thwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	...	...	133,702	113,859	97,284	7,515	9,060
on	...	...	81,075	66,285	49,660	9,125	7,500
otal	...	...	65,385,091	57,529,703	42,164,517	9,495,285	5,869,901
Hydro-electric — Hydro-électrique							
foundland — Terre-Neuve	8,418,860	...	6,604,705	6,205,766	459,920	5,681,711	64,135
nce Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	—	...	—	—	—	—	—
a Scotia — Nouvelle-Écosse	218,300	...	195,060	160,348	155,348	—	5,000
Brunswick — Nouveau-Brunswick	953,693	...	763,063	679,875	634,835	30,840	14,200
bec	19,087,839	...	15,916,334	13,800,000	10,496,208	681,455	2,622,337
ario	9,767,339	...	7,661,802	7,007,924	6,422,788	331,680	253,456
itoba	3,369,000	...	2,823,550	2,475,100	2,475,100	—	—
katchewan	775,000	...	624,000	566,880	447,840	106,740	12,300
erta	1,048,053	...	804,212	718,300	—	718,300	—
tish Columbia — Colombie-Britannique	7,190,410	...	5,753,406	5,103,247	3,626,592	48,530	1,428,125
thwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	47,250	...	36,200	35,360	32,000	—	3,360
on	34,640	...	30,862	26,140	24,490	1,650	—
otal	50,910,384	...	41,213,194	36,778,940	24,775,121	7,600,906	4,402,913
Steam — Thermique à vapeur							
foundland — Terre-Neuve	...	355,600	419,422	354,600	308,000	30,000	16,600
nce Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	...	70,500	83,887	70,500	—	70,500	—
a Scotia — Nouvelle-Écosse	...	1,027,550	1,209,019	1,011,720	926,750	—	84,970
Brunswick — Nouveau-Brunswick	...	619,140	741,655	620,627	510,615	—	110,012
bec	...	939,630	1,089,826	940,750	866,000	—	74,750
ario	...	10,916,255	12,574,968	10,816,821	10,364,200	—	452,621
itoba	...	423,600	519,266	447,000	443,000	—	4,000
katchewan	...	1,079,000	1,264,044	1,085,000	1,063,000	—	22,000
erta	...	2,495,122	2,833,929	2,491,452	794,291	1,567,000	130,161
tish Columbia — Colombie-Britannique	...	1,122,320	1,330,455	1,172,440	810,000	—	362,440
thwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	...	600	705	600	600	—	—
on	...	—	—	—	—	—	—
otal	...	18,849,317	22,067,176	19,011,510	16,086,456	1,667,500	1,257,554
Internal combustion — Combustion interne							
foundland — Terre-Neuve	99,592	..	82,693	66,150	47,903	14,879	3,368
nce Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	9,935	..	8,609	6,891	6,891	—	—
a Scotia — Nouvelle-Écosse	9,215	..	7,966	6,370	5,770	—	600
Brunswick — Nouveau-Brunswick	12,962	..	11,057	8,847	7,847	1,000	—
bec	106,827	..	91,975	73,691	60,268	—	13,423
ario	40,958	..	32,954	26,496	15,786	7,960	2,750
itoba	33,996	..	29,222	23,370	20,370	—	3,000
katchewan	47,139	..	41,434	33,150	23,650	—	9,500
erta	55,046	..	45,695	37,060	1,500	22,560	13,000
tish Columbia — Colombie-Britannique	199,449	..	168,192	135,090	97,597	200	37,293
thwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	111,868	..	95,085	76,399	63,184	7,515	5,700
on	57,865	..	50,213	40,145	25,170	7,475	7,500
otal	784,852	..	665,095	533,659	375,936	61,589	96,134
Gas turbine — Turbine à gaz	kw. — KW at — à 0° F	kw. — KW at — à 80° F					
foundland — Terre-Neuve	35,500	31,590	43,500	35,590	14,150	21,440	—
ce Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	42,500	37,100	48,100	40,850	—	40,850	—
a Scotia — Nouvelle-Écosse	27,500	22,000	27,800	25,000	25,000	—	—
Brunswick — Nouveau-Brunswick	27,000	20,000	27,500	23,375	23,375	—	—
ec	—	—	—	—	—	—	—
ario	581,290	391,350	604,744	509,280	400,480	—	108,800
itoba	28,520	22,200	33,000	27,800	27,800	—	—
katchewan	105,000	69,900	111,100	88,880	88,880	—	—
erta	187,560	134,380	234,125	189,200	86,200	103,000	—
tish Columbia — Colombie-Britannique	307,164	224,550	305,745	264,119	259,619	—	4,500
thwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	1,725	1,500	1,875	1,500	1,500	—	—
on	—	—	—	—	—	—	—
otal	1,343,759	987,570	1,437,489	1,205,594	927,004	165,290	113,300

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1974

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW. ou plus, par type, par province, par service d'utilité ou société et par puissance, 1974

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — kw. — Puissance — kW
HYDRO(1) — HYDRO-ÉLECTRIQUES(1)		
Newfoundland — Terre-Neuve:		
The Bowater Power Co. Ltd.	Deer Lake	131,301
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.	Churchill Falls	5,225,000
Newfoundland and Labrador Power Commission	Bay d'Espoir	459,000
Twin Falls Power Corp. Ltd.	Twin Falls	234,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Mactaquac	417,800
	Beechwood	112,500
Québec:		
Aluminum Co. of Canada Ltd.	Chute des Passes	742,500
	Shipshaw	717,000
	Isle Maligne	336,000
	Chute à la Savanne	187,250
	Chute du Diable	187,250
	Chute à Caron	180,000
Commission Hydroélectrique de Québec	Manic No. 5	1,292,000
	Manic No. 2	1,015,200
	Bersimis No. 1	912,000
	Outardes No. 3	756,200
	Bersimis No. 2	655,000
	Carillon	654,500
	Outardes No. 4	632,000
	Beauharnois No. 3	552,500
	Beauharnois No. 1	538,400
	Beauharnois No. 2	483,360
	La Trenche	286,200
	Beaumont	243,000
	La Tuque	216,000
	Paugan	201,975
	Manic No. 1	184,410
	Rapide Blanc	183,600
	Shawinigan No. 2	163,000
	Les Cèdres	162,000
	Shawinigan No. 3	150,000
	Grand'Mère	148,075
	Rapide des Îles	146,520
	Chelsea	144,000
	La Gabelle	123,750

See footnotes on page 19. — Voir renvois à la page 19.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1974 Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, par province, par service d'utilité ou société et par puissance, 1974 suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — kw. — Puissance — kW
HYDRO — Continued — HYDRO-ÉLECTRIQUES — suite		
Québec — Concluded — fin:		
The Manicouagan Power Co.	McCormick Dam	303,750
Ontario:		
Hydro Electric Power Commission of Ontario	Sir Adam Beck No. 2	1,223,600
	Robert H. Saunders	912,000
	Sir Adam Beck No. 1	414,650
	Des Joachims	360,000
	Lower Notch	228,000
	Abitibi Canyon	212,050
	Otto Holden	205,200
	Wells	203,300
	Sir Adam Beck P. & G.	176,700
	Otter Rapids	174,800
	Stewartville	153,000
	Barrett Chute	152,400
	Mountain Chute	139,500
	Aubrey Falls	130,150
	Harmon	129,200
	Pine Portage	128,700
	Kipling	125,400
	Chenaux	122,400
	Little Long	121,600
	Decew Falls No. 2	115,200
	Ontario Power	101,455
Manitoba:		
Manitoba Hydro	Kettle Rapids	1,224,000
	Grand Rapids	437,000
	Kelsey	236,250
	Seven Sisters	150,000
	Great Falls	132,000
Saskatchewan:		
Churchill River Power Co. Ltd.	Island Falls	106,740
Saskatchewan Power Corp.	Squaw Rapids	279,900
	Coteau Creek	167,940

See footnotes on page 19. — Voir renvois à la page 19.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1974 — Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, par province, par service d'utilité ou société et par puissance, 1974 — suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — kw. — Puissance — kW
HYDRO — Concluded — HYDRO-ÉLECTRIQUES — fin		
Alberta:		
Calgary Power Ltd.	Big Bend	305,500
	Bighorn	102,600
British Columbia — Colombie-Britannique:		
Aluminum Co. of Canada Ltd.	Kemano	812,800
British Columbia Hydro and Power Authority	Gordon M. Shrum	2,116,000
	Bridge River No. 2	248,000
	Bridge River No. 1	180,000
	Jordon River	150,000
	Cheakamus	140,000
	John Hart	120,000
	Ruskin	105,600
Cominco Ltd.	Waneta	292,500
	Brilliant	108,800
STEAM(2) — THERMIQUES À VAPEUR(2)		
Newfoundland — Terre-Neuve:		
Newfoundland and Labrador Power Commission	Holyrood	300,000
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse:		
Nova Scotia Power Corporation	Point Tupper	230,500
	Trenton	210,000
	Tufts Cove	200,000
	Lower Water Street	165,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Courtenay Bay	263,365
	Dalhousie	100,000

See footnotes on page 19. — Voir renvois à la page 19.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1974 Concluded

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, par province, par service d'utilité ou société et par puissance, 1974 fin

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — kw. — Puissance — kW
STEAM — Concluded — THERMIQUES À VAPEUR — fin		
Québec:		
Atomic Energy of Canada Ltd. — Énergie atomique du Canada Ltée.	Gentilly	266,000
Commission hydroélectrique de Québec	Tracy	600,000
Ontario:		
Atomic Energy of Canada Ltd. — Énergie atomique du Canada Ltée.	Douglas Point	220,000
Hydro Electric Power Commission of Ontario	Lakeview	2,400,000
	Pickering	2,160,000
	Lambton	2,000,000
	Nanticoke	2,000,000
	Richard L. Hearn	1,200,000
	J. Clark Keith	264,000
	Thunder Bay	100,000
Manitoba:		
Manitoba Hydro	Brandon	237,000
	Selkirk	132,000
Saskatchewan:		
Saskatchewan Power Corp.	Boundary Dam	582,000
	Queen Elizabeth	241,000
	A.L. Cole	105,000
Alberta:		
Alberta Power Ltd.	Battle River	212,000
	H.R. Milner	150,000
Calgary Power Ltd.	Sundance	600,000
	Wabamum	582,000
Edmonton Power Production Division	Rossdale	345,000
	Clover Bar	330,000
British Columbia — Colombie-Britannique:		
British Columbia Hydro and Power Authority	Burrard	810,000

(1) Hydro plants listed represent 86% of the total hydro plant generating capacity. — Les centrales hydro-électriques énumérées représentent 86 % de la puissance génératrice totale des centrales hydro-électriques.

(2) Steam plants listed represent 90% of the total steam plant generating capacity. — Les centrales thermiques à vapeur énumérées représentent 90 % de la puissance génératrice totale des centrales thermiques à vapeur.

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TURBINE	 T/MN	HAUT DE CHUT	 HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	FACT PUISS	 KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE																		
AMERICAN SMELTING & REFINING CO																		
BUCHANS BUCHANS LAKE	48 49	56 52	170	157	163		27 JV	RF	600	163	2600	27 JV		6900	60	2200	80	1760
											2,600					2,200		1,760
											2,600					2,200		1,760
BOWATER POWER CO LTD																		
DEER LAKE GRAND L	49 10	57 25	265	253	261	4670	25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	50	13300	85	1130
							25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	60	13300	85	1130
							25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	60	13275	85	1128
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	1128
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	1128
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	1128
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13300	85	1130
							29 NN	RF	214	247	29000	29 NN	5	6000	50	27500	95	2612
							29 NN	RF	214	247	31500	29 NN	5	6000	50	27500	95	2612
											172,500					148,000		131,30
WATSONS BROOK CORNER BRK	48 57	57 57	579	573	576	143	58 EE	RF	1000	559	6000	58 EE		4160	50	5100	90	460
							58 EE	RF	1000	559	6000	58 EE		4160	50	5100	90	460
											12,000					10,200		9,20
											184,500					158,200		140,50
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORPORATION LTD																		
CHURCHILL FALLS CHURCHILL RIVER	53 40	63 80	1057	999	1025	21260	71 DE	RF	200	1025	648000	71 CG	178	15000	60	500000	95	47500
							71 MH	RF	200	1025	648000	71 MH	178	15000	60	500000	95	47500
							72 DE	RF	200	1025	648000	72 CG	178	15000	60	500000	95	47500
							72 MH	RF	200	1025	648000	72 MH	178	15000	60	500000	95	47500
							73 DE	RF	200	1025	648000	73 CG	178	15000	60	500000	95	47500
							73 MH	RF	200	1025	648000	73 MH	178	15000	60	500000	95	47500
							73 DE	RF	200	1025	648000	73 CG	178	15000	60	500000	95	47500
							74 MH	RF	200	1025	648000	74 MH	178	15000	74	500000	95	47500
							74 DE	RF	200	1025	648000	74 CG	178	15000	74	500000	95	47500
							74 MH	RF	200	1025	648000	74 MH	178	15000	74	500000	95	47500
							74 MH	RF	200	1025	648000	74 MH	178	15000	74	500000	95	47500
											7,128,000					5,500,000		5,225,0
											7,128,000					5,500,000		5,225,0
IRON ORE CO OF CANADA																		
MENIHEK MENIHEK L	54 28	66 36	36	29	35	5000	54 CA	RPF	150	34	6000	54 CW	2	6900	60	5000	85	42
							54 CA	RPF	150	34	6000	54 CW	2	6900	60	5000	85	42
							60 KM	RPK	150	40	13500	60 CW	6	6900	60	12000	85	102
											25,500					22,000		18,7
											25,500					22,000		18,7

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR	YEAR	MAIN GENERATORS MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB	AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
FLD LIGHT & POWER CO																				
CAPE BROYLE	47 05	52 37																		
HORSE CHOPS R			191	183	186	325	52 CV		RF	360	176	7600	52	CW		6900	60	7000	85	6000
												7,600						7,000		6,000
FALL POND	46 56	55 22																		
OVERFALL BROOK			52	48	50	3	39 JV		RF	600	50	500	39	WY		2300	60	500	80	400
												500						500		400
HEARTS CONTENT	47 52	53 22																		
SOUTHERN COVE BRK			155	147	150	10	60 EE		RF	514	150	3600	60	BP		2400	60	3000	80	2400
												3,600						3,000		2,400
HORSE CHOPS	47 08	52 57																		
HORSE CHOPS R			294	287	291	272	53 DE		RF	450	276	10000	53	CG		6900	60	9000	85	7650
												10,000						9,000		7,650
LAWN	46 56	55 33																		
LAWN RIVER			87	73	77	4	30 JV		RF	900	77	250	30	WY		2400	60	200	75	150
							31 JV		RF	900	77	250	31	WY		2400	60	200	75	150
												500						400		300
LOCKSTON	48 23	53 21																		
LOCKSTON RIVER			280	260	270	160	55 GG		RF	720	260	2000	55	GE		6900	60	1875	80	1500
							61 GG		RF	720	260	2000	61	GE		6900	60	1875	80	1500
												4,000						3,750		3,000
LOOKOUT BROOK	48 23	58 12																		
LOOKOUT BROOK			578	575	576	6	45 JL		RF	1200	575	1850	45	WY		2400	60	1625	85	1400
							45 JL		RF	1200	575	1850	45	WY		2400	60	1625	85	1400
							58 GG		RF	900	575	3600	58	GE		2400	60	3000	80	2400
												7,300						6,250		5,200
MOBILE	47 13	52 50																		
MOBILE R			397	389	393	178	51 DE		RF	514	370	13000	51	WY		6900	60	11000	85	9350
												13,000						11,000		9,350
NEW CHELSEA	48 02	53 13																		
NEW CHELSEA BROOK			275	270	275	9	57 DE		RF	514	275	5600	57	WY		6900	60	5000	80	4000
												5,600						5,000		4,000
PETTY HARBOUR	47 28	52 43																		
					190	173	08 JV		RF	327	190	2100		WY		2300	60	2000	80	1600
							11 JV		RF	327	190	2100	22	GE		2300	60	2000	80	1600
							26 AW		RF	514	190	2750	26	CG		2300	60	2250	80	1800
												6,950						6,250		5,000
PIERRES BROOK	47 17	52 50																		
PIERRES BRK			284	278	281	166	31 JV		RF	514	263	4500	31	GC		6900	60	4000	80	3200
												4,500						4,000		3,200
PITMANS POND	48 04	53 12																		
NEW CHELSEA BROOK			70	50	67		59 GG		RF	406	70	1200	59	WY		2300	60	1000	80	800
												1,200						1,000		800
PORT UNION	48 30	53 05																		
PORT UNION RIVER			74	66	70		18 PW		RF	600	70	350	18	GE		2300	60	350	80	280
							18 PW		RF	600	70	350	18	GE		2300	60	350	80	280
												700						700		560
RATTLING BROOK	49 05	55 16																		
RATTLING BRK			330	315	328		58 CA		RF	514	307	8500	58	CG		6900	60	7500	85	6375
							58 CA		RF	514	307	8500	58	CG		6900	60	7500	85	6375
												17,000						15,000		12,750
ROCKY POND	47 11	52 53																		
			120	109	116	210	43 DE		RF	327	107	4200	43	WY		6900	60	3750	85	3200
												4,200						3,750		3,200
SANDY BROOK	48 56	55 48																		
SANDY BRK			107	102	107	230	63 DE		RF	300	107	8000	63	WY		6900	60	7000	85	5950
												8,000						7,000		5,950

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS DEBIT ANNUEL MOYEN	MFR YEAR FAB ANNEE	RUNNER TURBINE	RPM T/MN	HEAD HAUT DE CHUT	HP	MFR YEAR FAB ANNEE	MOMENT OF INERTIA MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR FACT PUISS	KW
SEAL COVE SEAL COVE BROOK	47 26	53 06	192	188	190	10	22 AC 27 JV	RF RF	450 514	190 190	1500 3040	22 AC 27 WY		2300 2300	60 60	1500 3000	80 80	12 24
											4,540					4,500		3,6
TOPSAIL TOPSAIL BROOK	47 32	52 56	365	363	364	4	32 JV	RF	900	365	1500	32 WY		2300	60	1500	80	12
											1,500					1,500		1,2
TORS COVE TORS COVE POND	47 13	52 51	188	179	184	258	42 EE 42 EE 51 EE	RF RF RF	514 514 514	173 173 173	2850 2850 3500	42 EE 42 EE 51 EE		6900 6900 6900	60 60 60	2350 2350 2780	85 85 90	20 20 25
											9,200					7,480		6,5
VICTORIA VICTORIA BROOK	47 46	53 14	215	213	214	3	14 JV	RF	600	214	750	14 WY		2400	60	500	90	4
											750					500		4
WEST BROOK WEST BROOK	46 55	55 23	140	135	140	3	42 JL	RF	720	140	1000	42 WY		2400	60	875	80	7
											1,000					875		7
											111,640					98,455		82,2
NFLD & LAB POWER COMM																		
BAY D ESPOIR SALMON R & GREY R	47 56	55 46	585	540	577	2200	67 CA 67 CA 67 CA 68 CA 70 CA 70 CA	RPF RPF RPF RPF RPF RPF	300 300 300 300 300 300	577 577 577 577 577 577	100000 100000 100000 100000 100000 100000	67 CG 67 CG 67 CG 68 CG 70 CG 70 CG	21 21 21 21 21 21	13800 13800 13800 13800 13800 13800	60 60 60 60 60 60	85000 85000 85000 85000 85000 85000	90 90 90 90 90 90	76 76 76 76 76 76
											600,000					510,000		459,(
SNOOKS ARM SISTERS SYSTEM	49 51	55 33	273	270	271	29	57 GG	IP	1200	270	760	57 LD		6900	60	700	80	
											760					700		
VENAMS BIGHT BURNT ILE SYSTEM	49 52	55 40	268	256	260	18	57 GG	IP	1200	265	460	57 LD		6900	60	450	80	
											460					450		
											601,220					511,150		459,
PRICE NFLD PULP & PAPER LTD																		
BISHOPS FALLS EXPLOITS R	49 01	55 30	36	33	34	6900	09 SM 28 SM 33 SM 53 SM 53 SM 53 SM 53 SM 53 SM 53 SM	RF RF RF RF RF RF RF RF RF	214 214 231 231 231 231 231 231 231	35 35 35 35 35 35 35 35 35	1500 1500 2700 2700 2700 2700 2700 2700 2700	16 GE 28 WY 53 WY 53 WY 53 WY 53 WY 53 WY 53 WY 53 WY		550 550 6600 6600 6600 6600 6600 6600 6600	50 50 50 50 50 50 50 50 50	1875 1875 2250 2250 2250 2250 2250 2250 2250	80 80 90 90 90 90 90 90 90	1 1 2 2 2 2 2 2 2
											21,900					19,500		17,
GRAND FALLS EXPLOITS R	48 56	55 40	109	105	108	6000	09 AG 09 AG 11 AG 55 DE	RF RF RF RF	375 375 375 120	109 109 109 109	2500 2500 2500 36000	09 BB 09 BB 11 BB 38 WY	21	600 600 600 6600	50 50 50 50	1900 1900 1900 27500	80 80 80 80	1 1 1 22
											43,500					33,200		26
											65,400					52,700		43

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
WIN FALLS POWER CORP LTD																		
TWIN FALLS OSSOKMANUAN L	53 30	64 32	310	306	307	8000	62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							63 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							63 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							68 DE	RF	225	307	60000	68 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
											300,000					260,000		234,000
											300,000					260,000		234,000
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											8,418,860					6,604,705		6,205,766
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE																		
NAS BASIN PULP & POWER CO LTD																		
SALMON HOLE PANUKE L	44 56	64 03				262	38 DE	RF	277	75	2500	38 SG		2300	60	2500	80	2000
											2,500					2,500		2,000
ST CROIX ST CROIX R	44 58	64 01	161	158	160	262	34 DE	RF	400	148	4200	34 SG		2300	60	3750	80	3000
											4,200					3,750		3,000
											6,700					6,250		5,000
VA SCOTIA POWER CORPORATION																		
AVON #1 AVON R	44 52	64 13	118	107	118	160	58 VI	RF	360	118	5000	58 BB	360	2300	60	7500	50	3750
											5,000					7,500		3,750
AVON #2 AVON R	44 52	64 13	142	132	142	138	29 DE	RF	400	142	3900	29 SG	175	2300	60	3750	80	3000
											3,900					3,750		3,000
BIG FALLS MERSEY R	44 06	64 55	58	58	58	1800	29 SM	RF	163	58	6350	29 SG	1	6600	60	5000	90	4500
							29 SM	RF	163	58	6350	29 SG	1	6600	60	5000	90	4500
											12,700					10,000		9,000
COWIE FALLS MERSEY R	44 04	64 46	43	43	43	1800	37 SM	RPK	200	43	5100	37 OE		6600	60	4000	90	3600
							37 SM	RPK	200	43	5100	37 OE		6600	60	4000	90	3600
											10,200					8,000		7,200
DEEP BROOK MERSEY R	44 03	64 47	46	46	46	1800	50 SM	RPK	200	46	6400	50 CW	1	6900	60	5000	90	4500
							50 SM	RPK	200	46	6400	50 CW	1	6900	60	5000	90	4500
											12,800					10,000		9,000
DICKIE BROOK DICKIE BROOK	45 25	61 30	298	298	298		48 CA	RF	900	298	1750	48 CW		2300	60	1500	80	1200
							48 CA	RF	900	298	1750	48 CW		2300	60	3250	80	2600
											3,500					4,750		3,800

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
GULCH	44 34	65 38	254	250			52 CU	RF	400	225	8500	52 CW	5	3800	60	7500	80	6000
BEAR R											8,500					7,500		6,00
HARMONY	44 25	65 02	37	37	37	362	43 RO	RF	200	31	1200	43 WY		2300	60	750	80	60
MEDWAY R											1,200					750		60
HELL S GATE	45 03	64 25	185	178	185	248	30 DE	RF	450	185	4500	30 SG	241	2300	60	4200	80	336
BLACK R							49 DE	RF	450	185	4500	49 CW	175	2300	60	4200	85	357
											9,000					8,400		6,93
HOLLOW BRIDGE	45 01	64 22	149	144	148	328	40 DE	RF	257	148	7500	42 CG	700	6900	60	6250	85	532
BLACK RIVER											7,500					6,250		5,32
LEQUILLE	44 43	65 29	388	384	386	100	68 DE	RF	512	386	15000	68 BB	540	6900	60	13000	85	1120
ALLAIN RIVER											15,000					13,000		11,20
LISCOMB	45 03	62 06	40	34	40		52 RO	RF	360	41	700	52 GE		2300	60	600	75	45
LISCOMB RIVER											700					600		45
LOWER GREAT BROOK	44 05	64 39	22	22	22	1800	55 SM	RPK	128	22	3120	55 CW	1	6900	60	2500	90	225
MERSEY R							55 SM	RPK	128	22	3120	55 CW	1	6900	60	2500	90	225
											6,240					5,000		4,50
LOWER LAKE FALLS	44 08	64 55	48	48	48	1800	29 SM	RF	150	48	5300	29 SG	1	6600	60	4100	90	361
MERSEY R							29 SM	RF	150	48	5300	29 SG	1	6600	60	4100	90	36
											10,600					8,200		7,3
LUMSDEN	45 01	64 25	72	67	72	270	42 DE	RF	257	72	4500	42 CW	260	6900	60	3500	80	28
BLACK R											4,500					3,500		2,8
MALAY FALLS	44 59	62 29	41	41	41		24 WS	RF	225	43	1850	24 CW		2300	60	1500	80	12
EAST R							24 JL	RF	225	41	1740	24 CW		2300	60	1500	80	12
							24 WS	RF	225	43	1850	24 CW		2300	60	1500	80	12
											5,440					4,500		3,6
METHALS	44 57	64 26	45	39	45	220	49 DE	RF	240	45	4600	49 CW	460	6900	60	4000	85	34
GASPEREAUX L											4,600					4,000		3,4
MILL LAKE	44 43	63 54	162	162	162		21 SM	RF	514	162	1900	21 CG		13200	60	1600	80	12
NORTH EAST R							21 SM	RF	514	162	1900	21 CG		13200	60	1600	80	12
											3,800					3,200		2,5
NICTAUX	44 55	65 01	382	378	380	152	54 DE	RF	600	382	9000	54 CW	153	6900	60	8500	80	68
NICTAUX R											9,000					8,500		6,8
PARADISE	44 50	65 15	465	461	465		63 50 CV	RF	720	465	5000	50 CW	80	6900	60	4500	80	3
PARADISE BRK											5,000					4,500		3,
RIDGE	44 33	65 36	148		140		57 SM	RF	360	140	5300	57 CG		6900	60	5000	80	4
BEAR R											5,300					5,000		4,
ROSEWAY	43 46	65 20	27	24	25		30 WH	RF	450	27	360	30		2300	60	360	80	
ROSEWAY R							48 SM	RF	180	24	750	48 CG		6600	60	750	80	
											1,110					1,110		
RUTH FALLS	44 58	62 30	109	109	109	1800	25 SM	RF	400	110	3145	27 SG		6600	60	2500	80	2
EAST R																		

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	MFR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	FAB	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	FAB	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							25 SM	RF	400	110	3145		27 SG			6600	60	2500	80	2000
							36 DE	RF	360	109	4300		27 MP			6600	60	3300	90	2970
											10,590							8,300		6,970
SANDY LAKE	44 43	63 55																		
INDIAN R			125	125	125		27 DE	RF	450	125	2500		27 SG			13200	60	2000	80	1600
							27 DE	RF	450	125	2500		27 SG			13200	60	2000	80	1600
											5,000							4,000		3,200
SISSIBOO FALLS	44 24	65 54																		
SISSIBOO R			87	87	87	365	60 JO	RF	225	87	8000		60 CW	1		6900	60	7500	80	6000
											8,000							7,500		6,000
TIDE WATER	44 42	63 53																		
NORTH EAST R			91	91	91		21 SM	RF	300	91	3450		21 CG			13200	60	2900	80	2320
							21 SM	RF	300	91	3450		21 CG			13200	60	2900	80	2320
											6,900							5,800		4,640
TUSKET	43 53	65 58																		
TUSKET R			27	18	22		29 MI	RPK	225	18	940		29 CW			6600	60	900	80	720
							29 MI	RPK	225	18	940		29 CW			6600	60	900	80	720
							29 MI	RPK	225	18	940		29 CW			6600	60	900	80	720
											2,820							2,700		2,160
UPPER LAKE FALLS	44 09	64 58																		
ROSSIGNOL L			42	21	35	1800	29 DE	RPK	180	21	2350		29 SG			6600	60	3000	90	2700
							29 DE	RPK	180	21	2350		29 SG			6600	60	3000	90	2700
											4,700							6,000		5,400
WEYMOUTH FALLS	44 24	65 56																		
SISSIBOO R			125	118	122	379	60 JO	RF	257	122	12000		60 CW	1		13800	60	11250	80	9000
							67 KM	RF	257	128	12000		67 CW			13800	60	11250	80	9000
											24,000							22,500		18,000
WHITE ROCK	45 04	64 22																		
GASPEREAUX R			60	56	58	348	52 CV	RF	200	58	4000		52 CW	546		6900	60	4000	80	3200
											4,000							4,000		3,200
											211,600							188,810		155,348
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											218,300							195,060		160,348

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

CONSOLIDATED-BATHURST LTD

GREAT FALLS	47 22	65 54																		
NEPISEQUIT RIVER			110	105	110	1220	21 BO	RF	300	108	5000		21 CG			4400	60	3750	95	3600
							21 BO	RF	300	108	5000		21 CG			4400	60	3750	95	3600
							30 AC	RF	300	110	5500		30 CG			4400	60	3750	95	3600
											15,500							11,250		10,800
											15,500							11,250		10,800

DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES

MUSQUASH	45 12	66 21																		
MUSQUASH RIVER			106	98	100	354	20 SM	RF	300	125	3670		20 CG			13200	60	2900	80	2320
							20 SM	RF	300	100	3670		20 CG			13200	60	2900	80	2320
							20 SM	RF	300	100	3670		20 CG			13200	60	2900	80	2320
											11,010							8,700		6,960
											11,010							8,700		6,960

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TURBINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	 MOMENT D INERTIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 FACT PUISS	 KW
EDMUNDSTON CITY OF																		
GREEN RIVER GREEN RIVER	47 27	68 19	25	23	24	385	23 CA 30 CA	RF RF	257 240	26 24	375 1050	23 WY 30 WY		2300 2300	60 60	375 1000	80 80	300 800
											1,425					1,375		1,100
											1,425					1,375		1,100
FRASER COMPANIES LTD																		
EDMUNDSTON MADAWASKA RIVER	47 22	68 20	24	12	21	1000	18 WH 18 WH	RF RF	134 134	24 24	1000 1000	18 CG 18 CG		6600 6600	60 60	1000 1000	100 100	1000 1000
											2,000					2,000		2,000
											2,000					2,000		2,000
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																		
TINKER AROOSTOOK RIVER	46 49	67 46	85	79	83	2500	22 DE 23 DE 26 DE 52 SM 65 AC	RF RF RF RF RPK	360 360 240 300 180	85 85 85 85 83	2000 2000 5000 5000 33000	22 CW 23 CW 26 CW 52 CW 65 WH	1 12	12000 12000 12000 12000 13800	60 60 60 60 60	1875 1875 4400 4400 26000	80 80 80 80 80	1500 1500 3520 3520 20800
											47,000					38,550		30,840
											47,000					38,550		30,840
NB ELECTRIC POWER COMM																		
BEECHWOOD SAINT JOHN RIVER	46 33	67 41	58	29	57	22512	57 DE 58 DE 62 CA	RPK RPK RPK	109 109 106	57 57 57	45000 45000 55500	57 CG 58 CG 62 WY		13800 13800 13800	60 60 60	40000 40000 45000	90 90 90	36000 36000 40500
											145,500					125,000		112,500
GRAND FALLS SAINT JOHN RIVER	47 03	67 44	136	110		13951	28 CA 28 CA 30 CA 31 CA	RF RF RF RF	164 164 164 164	125 125 125 125	20000 20000 20000 20000	28 CG 28 CG 30 CG 31 CG		6600 6600 6600 6600	60 60 60 60	17500 17500 17500 17500	90 90 90 90	15750 15750 15750 15750
											80,000					70,000		63,000
MACTAQUAC SAINT JOHN RIVER	45 57	66 52	120	80	116	26652	68 WY 68 WY 68 WY 72 DE	RPK RPK RPK RPK	112 112 112 112	110 110 110 110	150000 150000 150000 150000	68 DE 68 DE 68 DE 72 WY	183 183 183 183	13800 13800 13800 13800	60 60 60 60	114000 114000 114000 122200	90 90 90 90	102600 102600 102600 110000
											600,000					464,200		417,800
MILLTOWN ST CROIX RIVER	45 10	67 18	25	23	24	2506	20 WH 20 WH 20 WH 62 VI 68 SG	RF RF RF SM SM RF RF	150 150 150 150 185 300 300	21 21 21 21 25 30 23	1080 1080 1080 350 500 468 600	20 CG 20 CG 20 CG 47 CG 47 CG 62 CG 68 SG		600 600 600 600 600 600 6600	60 60 60 60 60 60 60	810 810 810 300 470 438 500	85 85 85 80 80 80 80	700 700 700 250 370 350 400
											5,158					4,138		3,470
SISSON SISSON L	47 16	67 15	144	110	135	203	65 AC	RF	257	135	12500	65 CW		6900	60	11100	90	10000
											12,500					11,100		10,000

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
TOBIQUE	46 46	67 37																
TOBIQUE RIVER			75	60	70	2833	53 SM	RPK	225	75	13500	53 CG		6900	60	12500	80	10000
							53 SM	RPK	225	75	13500	53 CG		6900	60	12500	80	10000
											27,000					25,000		20,000
											870,158					699,438		626,775
T GEORGE PULP & PAPER CO LTD																		
ST GEORGE	45 07	66 50																
MAGAGUADAVIC RIVER			52	45	50	1150	02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	514	52	800	50 EE		600	60	875	80	700
							49 CH	RF	514	52	800	50 EE		600	60	875	80	700
											6,600					1,750		1,400
											6,600					1,750		1,400
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											953,693					763,063		679,875
QUEBEC																		
LUMINUM CO OF CANADA																		
CHUTE A CARON	48 25	71 15																
SAGUENAY RIVER			165	156	160	3200	31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							32 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							34 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000
											300,000					200,000		180,000
CHUTE A LA SAVANNE	48 49	71 47																
PERIBONKA RIVER			125	103	114	18500	53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
											285,000					267,500		187,250
CHUTE DES PASSES	49 54	71 15																
PERIBONKA RIVER			650	525	610	10900	59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500
											1,000,000					825,000		742,500
CHUTE DU DIABLE	48 47	71 42																
PERIBONKA RIVER			113	87	106	17960	52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
											275,000					267,500		187,250
ISLE MALIGNE	48 35	71 38																
LAKE ST JOHN			110	90	105	38300	25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	 TUR-BINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	 MOMENT D INER-TIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 FACT PUISS	 KW
							28 CA	RF	112	110	45000	28 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							37 CA	RF	112	110	45000	37 CW	33	13200	60	35000	80	28000
											540,000					420,000		336,000
SHIPSHAW SAGUENAY RIVER	48 26	71 12	213	202	208	41200	42 AC	RF	129	208	101000	42 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							42 AC	RF	129	208	101000	42 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	71	13200	60	65000	90	58500
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	71	13200	60	65000	90	58500
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
											1,200,000					880,000		717,000
											3,600,000					2,860,000		2,350,000
ANGLO CANADIAN PULP & PAPER MILLS LTD																		
FORESTVILLE SAULT AU COCHON R	48 44	69 04	66	58	62	200	54 CH	RF	514	67	1300	54 EE		2300	60	1250	80	1000
											1,300					1,250		1,000
											1,300					1,250		1,000
AYERS LTD																		
LACHUTE MILLS NORTH RIVER	45 40	74 18	42	35	40		29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90	1080
							29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90	1080
							29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90	1080
											4,500					3,600		3,240
											4,500					3,600		3,240
BELLERIVE VENEER & PLYWOODS LTD																		
MONT LAURIER LIEVRE RIVER	46 34	75 30	22	14	21		37 LT	RF	100	22	650	37 GE		2400	60	700	80	560
							51 DB	RF	180	22	1500	51 GE		2400	60	1125	80	900
							51 DB	RF	180	22	1500	51 GE		2400	60	1125	80	900
											3,650					2,950		2,360
											3,650					2,950		2,360
COATICOOK TOWN OF																		
COATICOOK COATICOOK RIVER	45 08	71 48	139	136	138	100	27 WH	RF	900	136	1200	27 EE		2400	60	900	80	720
							27 WH	RF	900	136	1200	27 EE		2400	60	900	80	720
											2,400					1,800		1,440
											2,400					1,800		1,440
COMMISSION HYDRO-ELECTRIQUE DE BELLETERRE																		
WINNEWAY WINNEWAY RIVER	47 35	78 33	60	54	58	173	38 CA	RF	257	54	1400	38 EE	1	2300	60	1375	85	1100

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							42 CA	RF	257	54	1400	42 EE	1	2300	60	1375	85	1169
											2,800					2,750		2,338
											2,800					2,750		2,338
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																		
ANSE ST JEAN	48 12	70 17																
RIVIERE ST-JEAN			75	40	66	507	57 GG	RF	514	66	600	57 EE		2400	60	500	80	400
											600					500		400
BEAUHARNOIS #1	45 19	73 55																
FLEUVE ST-LAURENT			82	76	78	252200	32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							34 DE	RF	75	80	53000	34 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							34 DE	RF	75	80	53000	34 OE	110	13800	60	50000	80	40000
							35 DE	RF	75	80	53000	35 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							35 DE	RF	75	80	53000	35 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							36 DE	RF	75	80	53000	36 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							39 DE	RF	75	80	53000	39 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							48 DE	RF	75	80	53000	48 CG	110	13200	60	46625	80	37300
											742,000					673,000		538,400
BEAUHARNOIS #2	45 19	73 55																
FLEUVE ST-LAURENT			82	76	78	252200	50 DE	RF	75	78	55000	50 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							50 CA	RF	75	76	56000	50 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							51 DE	RF	75	78	55000	51 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							51 CA	RF	75	76	56000	51 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							51 DE	RF	75	78	55000	51 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							51 CA	RF	75	76	56000	51 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							52 DE	RF	75	78	55000	52 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							52 CA	RF	75	76	56000	52 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							52 DE	RF	75	78	55000	52 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53 CA	RF	75	76	56000	53 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53 DE	RF	75	78	55000	53 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53 CA	RF	75	76	56000	53 CW	110	13800	60	50000	80	40000
											666,000					604,200		483,360
BEAUHARNOIS #3	45 19	73 55																
FLEUVE ST-LAURENT			82	76	78	252200	59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RPF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RPF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RPF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							61 EE	RPF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							61 EE	RPF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	85	55250
											737,000					650,000		552,500
BEAUMONT	45 32	72 49																
RIVIERE ST-MAURICE			135	111	129	17624	58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							59 CA	RF	120	124	55000	59 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							59 CA	RF	120	124	55000	59 CG	38	13800	60	45000	90	40500
											330,000					270,000		243,000
BERSIMIS #1	47 18	69 33																
RIVIERE BERSIMIS			880	845	875	8519	56 EE	RF	277	785	150000	56 MV		13800	60	120000	95	114000
							56 EE	RF	277	785	150000	56 MV		13800	60	120000	95	114000
							57 NY	RF	277	785	150000	57 CG		13800	60	120000	95	114000
							57 EE	RF	277	785	150000	57 MV		13800	60	120000	95	114000
							57 EE	RF	277	785	150000	57 MV		13800	60	120000	95	114000
							58 NY	RF	277	785	150000	58 CG		13800	60	120000	95	114000
							58 NY	RF	277	785	150000	58 CG		13800	60	120000	95	114000
							59 NY	RF	277	785	150000	59 CG		13800	60	120000	95	114000
											1,200,000					960,000		912,000

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BERSIMIS #2 RIVIERE BERSIMIS	49 11	69 13	388	370	380	11708	59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							60 DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							60 DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95	131000
											900,000					690,000		655,000
BRYSON RIVIERE OUTAOUAIS	45 40	76 38	64	46	57	12120	25 AE	RF	120	60	25700	25 CW		6600	60	22500	80	18000
							29 MI	RF	120	60	25700	29 CW		6600	60	22500	80	18000
							49 DE	RPF	120	60	27000	49 CG		6600	60	25000	80	20000
											78,400					70,000		56,000
CARILLON RIVIERE OUTAOUAIS	45 34	74 23	65	50	59	68852	62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750
											840,000					770,000		654,500
CHELSEA RIVIERE GATINEAU	45 31	75 47	102	86	99	12526	27 DE	RF	100	93	34000	27 CW		6600	60	36000	80	28800
							27 DE	RF	100	93	34000	27 CW		6600	60	36000	80	28800
							27 DE	RF	100	93	34000	27 CW		6600	60	36000	80	28800
							29 DE	RF	100	93	34000	29 CW		6600	60	36000	80	28800
							39 DE	RF	100	93	34000	39 CW		6600	60	36000	80	28800
											170,000					180,000		144,000
CHUTE BELL RIVIERE ROUGE	45 46	74 41	56	50	54	3637	15 AC	RF	277	54	2400	15 CG		2300	60	2000	80	1600
							15 AC	RF	277	54	2400	15 CG		2300	60	2000	80	1600
							20 AC	RF	277	54	2400	20 CG		2300	60	2000	80	1600
											7,200					6,000		4,800
CHUTE BURROUGHS RIVIERE NIGER	45 09	72 01	182	172	178	89	29 MI	RF	600	181	2000	29 CG		4000	60	2000	80	1600
											2,000					2,000		1,600
CHUTE GARNEAU RIVIERE CHICOUTIMI	48 23	71 02	35	33	34	1200	25 EW	RPF	180	34	3450	25 CW		12500	60	2800	80	2240
											3,450					2,800		2,240
CHUTE HEMMINGS RIVIERE ST-FRANCOIS	45 52	72 27	55	46	55	6424	25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		2300	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		2300	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
											33,600					36,000		28,800
CHUTE WILSON RIVIERE DU NORD	45 48	74 02			75	785	24 WH	RF	720	75	600	24 CG	2	2300	60	560	75	420
							24 WH	RF	720	75	600	24 CG	2	2300	60	560	75	420
											1,200					1,120		840
CORBEAU RIVIERE GATINEAU	46 19	75 57		10	16	10627	26 MV	RPF	150	16	1250	26 EM		2400	60	1250	80	1000
							26 MV	RPF	150	16	1250	26 EM		2400	60	1250	80	1000
											2,500					2,500		2,000
DRUMMONDVILLE RIVIERE ST-FRANCOIS	45 53	72 29	30	26	30	6443	10 BO	RF	100	27	3200	10 CW		4000	60	3125	80	2500
							10 BO	RF	100	27	3200	10 CW		4000	60	3125	80	2500
							25 DE	RPF	138	27	6000	25 CW		4000	60	6000	80	4800
							25 DE	RPF	138	27	6000	25 CW		4000	60	6000	80	4800
											18,400					18,250		14,600

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
GRAND-MERE	45 37	72 41																
RIVIERE ST-MAURICE			87	58	80	25179	15 IP	RF	120	80	22000	15 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							15 IP	RF	120	80	22000	15 CW	11	6600	60	20000	90	18000
							15 IP	RF	120	80	22000	15 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000	16 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000	16 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000	16 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							21 IP	RF	120	84	22000	21 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							22 IP	RF	120	84	22000	22 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							30 DE	RF	112	80	24500	30 CW	19	6600	60	25000	80	20000
											200,500					174,500		148,075
HIGH FALLS	45 32	75 37																
RIV. PETITE BLANCHE					50	181	26 BX	RF	300	50	515	26 EM		8000	60	425	80	340
											515					425		340
HULL #2	45 43	75 21																
RIVIERE OUTAOUAIS			43	23	34	13630	20 BO	RF	120	32	7500	20 MY	5	2300	60	7200	80	5760
							20 JV	RF	120	32	7500	20 MY	5	2300	60	7200	80	5760
							23 JV	RF	120	32	7500	23 MY	5	2300	60	7200	80	5760
							69 CR	PK	120	36	14000	69 CG		6900	60	11111	90	10000
											36,500					32,711		27,280
LA GABELLE	46 27	72 44																
RIVIERE ST-MAURICE			70	46	58	25642	24 DE	RPF	120	60	38000	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							24 DE	RPF	120	60	37500	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							24 DE	RPF	120	60	36700	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							24 DE	RPF	120	60	37500	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							31 DE	RPF	120	60	38000	31 CW	27	6600	60	33000	75	24750
											187,700					165,000		123,750
LA TRENCHE	47 45	72 52																
RIVIERE ST-MAURICE			160	154	159	16105	50 DE	RF	129	159	65000	50 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							50 DE	RF	129	159	65000	50 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							55 DE	RF	129	159	65000	55 CG	45	13800	60	53000	90	47700
											390,000					318,000		286,200
LA TUQUE	47 27	72 48																
RIVIERE ST-MAURICE			120	106	113	19185	40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							43 DE	RF	112	114	44500	43 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							55 DE	RF	112	114	49000	55 CG	34	11000	60	40000	90	36000
											271,500					240,000		216,000
LES CEDRES	45 18	74 02																
FLEUVE ST-LAURENT			40	32	35	11500	14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							16 IP	RF	56	35	12650	16 CG		6600	60	10000	90	9000
							18 IP	RF	56	35	12650	18 CG		6600	60	10000	90	9000
							18 IP	RF	56	35	12650	18 CG		6600	60	10000	90	9000
							22 DE	RF	56	35	12650	22 CG		6600	60	10000	90	9000
							22 DE	RF	56	35	12650	22 CG		6600	60	10000	90	9000
							23 DE	RF	56	35	12650	23 CG		6600	60	10000	90	9000
							24 DE	RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9000
							24 DE	RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9000
							24 DE	RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9000
											227,700					180,000		162,000
MAGPIE	50 19	64 27																
RIVIERE MAGPIE			31	21	27		61 LF	RF	144	31	1500	61 CG		600	60	1125	80	900
							61 LF	RF	144	31	1500	61 CG		600	60	1125	80	900
											3,000					2,250		1,800
MANIC #1	49 11	68 20																
RIVIERE MANICOUAGAN			131	117	120	36071	66 AH	RF	100	120	80000	66 CQ		13800	60	68300	90	61470
							66 AH	RF	100	120	80000	66 CQ		13800	60	68300	90	61470
							67 AH	RF	100	120	80000	67 CQ		13800	60	68300	90	61470
											240,000					204,900		184,410

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MANIC #2	49 20	68 20																
RIVIERE MANICOUAGAN			237	230	230	35971	65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							66 DE	RF	120	230	170000	66 CG		13800	60	141000	90	126900
							66 DE	RF	120	230	170000	66 CG		13800	60	141000	90	126900
							67 DE	RF	120	230	170000	67 CG		13800	60	141000	90	126900
											1,360,000					1,128,000		1,015,200
MANIC # 5	50 39	68 44																
RIVIERE MANICOUAGAN					490	23900	70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH		13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH		13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH		13800	60	170000	95	161500
											1,768,000					1,360,000		1,292,000
MITIS #1	48 36	68 08																
RIVIERE MITIS			128	120	120	1189	22 MI	RF	400	120	3700	22 CW		4000	60	3000	80	2400
							29 MI	RF	327	120	5900	29 CW		4160	60	5000	80	4000
											9,600					8,000		6,400
MITIS #2	48 37	68 09																
RIVIERE MITIS			80	71	75	1193	47 MI	RF	200	75	6000	47 CW	1	4160	60	5000	85	4250
											6,000					5,000		4,250
OUTARDES #3	49 33	68 44																
RIVIERE-AUX-OUTARDES					471	12968	69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
											1,032,000					796,000		756,200
OUTARDES #4	49 42	68 57																
RIVIERE-AUX-OUTARDES					396	12545	69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
											864,000					790,000		632,000
PAUGAN	45 49	75 56																
RIVIERE GATINEAU			144	109	132	12060	28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							31 DE	RF	128	132	34000	31 CW		6600	60	28500	85	24225
							56 DE	RF	128	133	47000	56 CG		6600	60	36000	90	32400
											285,000					235,500		201,975
PONT ARNAULT	48 25	71 08																
RIVIERE CHICOUTIMI			56	56	56	1200	12 SM	RF	277	56	2500	12 CW		2200	60	1875	90	1750
							17 SM	RF	277	56	2500	17 CW		2200	60	1875	100	1875
							17 SM	RF	277	56	2500	17 CW		2200	60	1875	100	1875
											7,500					5,625		5,400
PREMIERE CHUTE	47 36	79 27																
RIVIERE OUTAOUAIS					72	13380	68 DE	RF	90	73	42400	68 CW		13800	60	34500	90	31050
							69 DE	RF	90	73	42400	69 CW		13800	60	34500	90	31050
							69 DE	RF	90	73	42400	69 CW		13800	60	34500	90	31050
											127,200					103,500		93,150
RAPIDE #2	48 56	78 35																
RIVIERE OUTAOUAIS			72	60	67	7600	54 DE	RF	120	67	16000	54 CW		6900	60	15000	80	12000
							54 DE	RF	120	67	16000	54 CW		6900	60	15000	80	12000
							56 DE	RF	120	67	16000	56 CG		6900	60	15000	80	12000
							64 DE	RF	120	67	16000	64 CG		6900	60	15000	80	12000
											64,000					60,000		48,000

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
RAPIDE #7	47 46	78 19																
RIVIERE OUTAOUAIS			74	65	66	7137	41 DE	RF	112	68	16000	41 CW		13800	60	15000	95	14250
							41 DE	RF	112	68	16000	41 CW		13800	60	15000	95	14250
							41 DE	RF	112	68	16000	41 CW		13800	60	15000	95	14250
							49 DE	RF	112	68	16000	49 CW		13800	60	15000	95	14250
											64,000					60,000		57,000
RAPIDE BLANC	47 48	72 59																
RIVIERE ST-MAURICE			112	80	109	13424	34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							43 IP	RF	109	108	40000	43 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							55 DE	RF	109	111	44500	55 AA	34	11000	60	36000	85	30600
											244,500					216,000		183,600
RAPIDE DES ILES	47 35	79 21																
RIVIERE OUTAOUAIS			95	66	87	13275	66 DE	RF	95	86	50000	66 CW		13800	60	40700	90	36630
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW		13800	60	40700	90	36630
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW		13800	60	40700	90	36630
							73 DE	RF	95	86	50000	73 CW		13800	60	40700	90	36630
											200,000					162,800		146,520
RAPIDE-DES-QUINZE	47 35	79 18																
RIVIERE OUTAOUAIS						13267	23 DE	RF	187	90	10000	23 AA		11000	25	10000	80	8000
							23 DE	RF	187	90	10000	23 AA		11000	25	10000	80	8000
							28 DE	RF	167	90	10000	28 AA		11000	25	13500	80	10800
							28 DE	RF	167	90	10000	28 AA		11000	25	13500	80	10800
							51 CA	RF	107	90	34500	51 CG		11000	25	32500	80	26000
							70 CA	RF	106	90	34500	55 CG		13200	25	32500	80	26000
											109,000					112,000		89,600
RAPIDE FARMERS	45 30	75 47																
RIVIERE GATINEAU			72	62	64	12526	27 DE	RF	90	66	24000	27 CG		6600	60	22500	85	19125
							27 DE	RF	90	66	24000	27 CG		6600	60	25000	80	20000
							27 DE	RF	90	66	24000	27 CG		6600	60	25000	80	20000
							29 DE	RF	90	66	24000	29 CG		6600	60	25000	80	20000
							47 DE	RF	90	66	24000	47 CG		6600	60	22500	85	19125
											120,000					120,000		98,250
RAWDON	46 03	73 44																
RIVIERE OUAREAU			52	31	46	866	28 DE	RPF	300	46	2300	28 AA		6600	60	2150	80	1720
											2,300					2,150		1,720
RIVIERE DES PRAIRIES	45 35	73 39																
RIVIERE DES PRAIRIES			27	18	26	37447	29 DE	RP	86	26	8800	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							29 DE	RP	86	26	8800	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							29 CA	RP	86	26	12000	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							29 CA	RP	86	26	12000	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							30 DE	RP	86	26	8800	30 CG		12000	60	10000	75	7500
							30 CA	RP	86	26	12000	30 CG		12000	60	10000	75	7500
											62,400					60,000		45,000
ST ALBAN	46 42	72 05																
RIVIERE STE-ANNE			70	60	69	1898	27 MV	RPF	360	64	4000	27 CG		2000	60	4000	75	3000
											4,000					4,000		3,000
ST NARCISSE	46 33	72 25																
RIVIERE BATISCAN			164	147	147	3614	26 DE	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500
							26 DE	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500
											22,200					20,000		15,000
ST RAPHAEL	46 48	70 45																
RIVIERE DU SUD			238	220	224	692	21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	2300	60	940	90	850
							21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	2300	60	940	90	850
							21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	2300	60	940	90	850
											4,500					2,820		2,550
SEPT CHUTES	47 07	70 49																
RIV. STE-ANNE DU N.			420	410	410	470	16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
											24,000					23,400		18,720
SHAWINIGAN #2	46 32	72 46																
RIVIERE ST-MAURICE			146	143	145	25333	11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000
							11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000

HYDRO

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MAIN TURBINES / TURBINES PRINCIPALES MFR YEAR	RUNNER	RPM / HAUT DE T/MN	HEAD / CHUT	HP	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA / FAB MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
							13 IP	RF	225	145	18500	13 CW	5	6600	60	18750	80	15000
							14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	4	6600	60	18750	80	15000
							14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	3	6600	60	18750	80	15000
							22 IP	RF	138	145	43000	22 CG	34	11000	60	40000	75	30000
							28 IP	RF	138	145	43000	28 CG	38	11000	60	40000	75	30000
							29 IP	RF	138	145	43000	29 CG	38	11000	60	40000	75	30000
											221,500					211,250		163,000
SHAWINIGAN #3 RIVIERE ST-MAURICE	46 32	72 46	146	143	145	25333	48 DE	RF	120	145	65000	48 CG	56	13800	60	62500	80	50000
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000
											195,000					187,500		150,000
SHERBROOKE RIVIERE MAGOG	45 24	71 54	57	46	56	1150	10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
											3,999					2,820		2,256
											14,090,464					11,930,521		10,474,736
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																		
GRAND BAIE #1 HA HA RIVER	48 16	70 51	100	100	100	120	17 SM	RF	450	100	1600	17 WY		2200	60	900	92	828
											1,600					900		828
GRAND BAIE #2 HA HA RIVER	48 16	70 52	75	75	75	117	18 SM	RF	400	75	700	18 CG		2200	60	500	92	460
											700					500		460
											2,300					1,400		1,288
DOMINION TEXTILE CO LTD																		
MAGOG MEMPHREMAGOG LAKE	45 17	72 06	25	22	24	875	20 WH	RF	133	25	1500	20 CG		2400	60	1250	80	1000
							20 WH	RF	133	25	1500	20 CG		2400	60	1250	80	1000
											3,000					2,500		2,000
											3,000					2,500		2,000
DOMTAR FINE PAPERS LTD																		
WINDSOR MILLS ST FRANCIS RIVER	45 33	72 00	20	6	18	3200	36 CG	RPK	180	19	1500	36 CG		2300	60	1400	80	1120
							36 CG	RPK	180	19	1500	36 CG		2300	60	1400	80	1120
							40 CG	RF	150	19	800	40 CG		600	60	750	80	600
							40 WY	RF	150	19	430	40 WY		600	60	400	80	320
											4,230					3,950		3,160
											4,230					3,950		3,160
DOMTAR NEWSPRINT LTD																		
BIRDS JACQUES CARTIER R	46 44	71 42	27	25	27	880	37 DE	RP	180	27	2250	37 WY		600	60	2400	80	1920
											2,250					2,400		1,920
DONNACONA JACQUES CARTIER R	46 41	71 45	60	56	59	650	60 SM	RF	240	60	1200	60 WY		2200	60	1500	80	1200
							62 SM	RF	240	60	1200	62 WY		2200	60	1500	80	1200
											2,400					3,000		2,400

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MAC DOUGALL	46 45	71 42																
JACQUES CARTIER R			59	55	57	800	25 SM	RF	240	55	1900	25 WY		2200	60	1500	80	1200
							27 SM	RF	240	55	1900	27 WY		2200	60	1500	80	1200
											3,800					3,000		2,400
											8,450					8,400		6,720
E.B.EDDY CO																		
CHAUDIERE FALLS	45 25	75 43																
OTTAWA RIVER			40	32	37	20000	55 CA	RF	164	38	5500	13 SG		2300	60	3750	100	3750
							55 CA	RF	164	38	5500	13 SG		2300	60	3750	100	3750
							55 CA	RF	164	38	5500	13 SG		2300	60	3750	100	3750
											16,500					11,250		11,250
											16,500					11,250		11,250
ERCO ENDUSTRIES LTD																		
BUCKINGHAM	45 35	75 25																
LIEVRE RIVER			35	34	34	4000	14 SM	RF	165	30	2000	14 CG		125	60	1375	90	1375
							15 SM	RF	165	30	2000	15 CG		2300	60	1600	90	1440
							20 SM	RF	165	30	2000	20 CG		2300	60	1600	90	1440
							28 SM	RF	165	30	2000	28 CG		2300	60	1600	90	1440
							39 CA	RP	225	30	2500	39 CG		2300	60	2040	90	1836
											10,500					8,215		7,531
											10,500					8,215		7,531
HART JAUNE POWER CO																		
FIFTY FOOT FALLS	51 49	67 48																
LITTLE MANICOUAGAN L					130	3000	60 EA	RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
							60 EA	RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
							60 EA	RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
											66,000					57,000		48,450
											66,000					57,000		48,450
IRON ORE OF CANADA																		
STE MARGUERITE	50 13	66 40																
STE MARGUERITE R			125	87	100	1750	54 CA	RF	200	100	12000	54 CG	2	13800	60	11000	80	8800
							54 CA	RF	200	100	12000	54 CG	2	13800	60	11000	80	8800
											24,000					22,000		17,600
											24,000					22,000		17,600
JAMES MAC LAREN CO LTD																		
DUFFERIN FALLS	45 36	75 25																
LIEVRE RIVER			64	60	62	4500	58 EE	RPK	164	62	25000	58 CW	38	13200	60	22500	85	19125
							59 EE	RPK	164	62	25000	59 CW	38	13200	60	22500	85	19125
											50,000					45,000		38,250
											50,000					45,000		38,250

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
JONQUIERE CITY OF																		
JONQUIERE #1	48 25	71 15	47		47	800	24 WH	RP	300	42	1800	24 CG		2300	60	1600	80	1280
RIVIERE AU SABLE							48 SM	RP	257	47	4030	48 CG		2300	60	3125	90	2812
											5,830					4,725		4,092
											5,830					4,725		4,092
MAC LAREN QUEBEC POWER CO																		
HIGH FALLS	45 47	75 38	181	173	177	4200	29 MI	RF	180	180	30000	29 CW	9	13200	60	25000	85	21250
LIEVRE RIVER							29 MI	RF	180	180	30000	29 CW	9	13200	60	25000	85	21250
							29 MI	RF	180	180	30000	29 CW	9	13200	60	25000	85	21250
							33 CA	RF	180	180	32500	33 CW	9	13200	60	25000	85	21250
											122,500					100,000		85,000
MASSON	45 34	75 20	193	187	191	4500	33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	23800
LIEVRE RIVER							33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	23800
							33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	23800
							33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	23800
											136,000					112,000		95,200
											258,500					212,000		180,200
MAGOG CITE DE																		
MAGOG	45 16	72 07			22	400	11 SG	IP	150	21	835	11 SG		2400	60	625	75	470
MEMPHREMAGOG LAKE							11 SG	IP	150	21	835	11 SG		2400	60	625	75	470
											1,670					1,250		940
											1,670					1,250		940
MANICOUAGAN POWER COMPANY																		
MC CORMICK DAM	49 12	68 20	126	120	125	24000	51 SM	RF	112	124	56200	51 GE	29	13800	60	37500	95	35625
MANICOUAGAN RIVER							52 SM	RF	112	124	56200	52 GE	29	13800	60	37500	95	35625
							57 AC	RF	112	124	60000	57 GE	34	13800	60	50000	80	40000
							58 AC	RF	112	124	60000	58 GE	34	13800	60	50000	80	40000
							58 AC	RF	112	124	60000	58 GE	34	13800	60	50000	80	40000
							65 AC	RF	100	120	80000	65 GE	70	13800	60	62500	90	56250
							65 AC	RF	100	120	80000	65 GE	70	13800	60	62500	90	56250
											452,400					350,000		303,750
											452,400					350,000		303,750
OGILVIE FLOUR MILLS CO LTD																		
OGILVIE FLOUR MILL	45 31	74 34	27	11	23		40 DE	RF	257	15	400	40 CW		2300	60	375	80	300
LACHINE CANAL							40 DE	RF	257	15	400	40 CW		2300	60	375	80	300
							48 DE	RF	180	23	1600	48 CW		2300	60	1420	85	1200
							48 DE	RF	180	23	1600	48 CW		2300	60	1420	85	1200
											4,000					3,590		3,000
											4,000					3,590		3,000

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR	YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																				
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB	ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	ANNEE HP	FAB	ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
OTTAWA VALLEY POWER CO																				
CHATS FALLS	45 28	76 15																		
OTTAWA RIVER			55	45	52	30600	32	DE	RP	120	53	29940	32	CW	20	13800	60	23500	95	22325
							32	DE	RP	120	51	32000	32	CW	20	13800	60	24600	95	23400
							32	DE	RP	120	53	29940	32	CW	20	13800	60	23500	95	22325
							32	DE	RP	120	53	29940	32	CW	20	13800	60	23500	95	22325
												121,820						95,100		90,375
												121,820						95,100		90,375
PEMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD																				
W R BERRY	45 55	76 55																		
BLACK RIVER			132	126	129	900	17	BO	RF	514	129	1800	17	WY		2500	60	1563	80	1250
							40	JL	RF	514	129	2250	40	WY		2500	60	1800	85	1530
							44	SM	RF	514	129	2500	44	WY		2500	60	2200	80	1800
							50	JL	RF	360	129	3000	50	WY		2500	60	2812	80	2250
							51	JL	RF	360	129	3000	51	WY		2500	60	2812	80	2250
												12,550						11,187		9,080
												12,550						11,187		9,080
PENMANS LTD																				
ST HYACINTHE	45 22	73 00																		
YAMASKA RIVER			16	8	12		29	WH	RF	180		300	29	CG	25	600	60	325	80	260
							29	WH	RF	180		300	29	CG	25	600	60	325	80	260
												600						650		520
												600						650		520
THE PRICE COMPANY LIMITED																				
ADAM CUNNINGHAM	48 40	71 10																		
BROCHET LAKE			47	43	45	1800	53	CA	RP	180	45	9500	53	CG	2	6900	60	7500	85	6375
												9,500						7,500		6,375
CHICOUTIMI	48 25	71 03																		
CHICOUTIMI R			72	65	70	1600	23	DE	RF	129	72	11000	23	CW	4	6600	60	11000	90	9900
												11,000						11,000		9,900
CHUTE AUX GALETS	48 40	71 11																		
SHIPSHAW RIVER			102	97	101	1800	21	SM	RF	189	101	8820	21	CG	1	6600	60	8000	85	6800
							21	SM	RF	189	101	8820	21	CG	1	6600	60	8000	85	6800
												17,640						16,000		13,600
JIM GRAY	48 42	71 10																		
LAMOTHE LAKE			338	325	336	1800	53	CA	RF	277	338	35000	53	CW	5	13800	60	30000	85	25500
							53	CA	RF	277	338	35000	53	CW	5	13800	60	30000	85	25500
												70,000						60,000		51,000
JONQUIERE MILL	48 25	71 15																		
AUX SABLES RIVER					67	800	16	SM	RF	240	67	1800	26	CG		6600	60	1500	80	1200
							16	SM	RF	240	67	1625	42	EE		6600	60	1500	80	1200
												3,425						3,000		2,400
KENOGAMI	48 25	71 15																		
AUX SABLES RIVER			265	262	264	800	12	AB	RF	600	264	3350	12	CW		6600	60	2345	100	2345
							12	AB	RF	600	264	3350	12	CW		6600	60	2345	100	2345
												6,700						4,690		4,690
MURDOCK WILLSON	48 27	70 14																		
SHIPSHAW RIVER			270	256	266	1800	57	JO	RF	180	263	82000	57	CW	26	13800	60	60000	85	51000
												82,000						60,000		51,000
												200,265						162,190		138,965

HYDRO

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
QUEBEC NORTH SHORE PAPER CO																		
OUTARDES FALLS	49 08	68 23	233	220	232	4000	37 CA	RF	180	208	36300	37 CG	10	6600	60	26315	95	25000
OUTARDES RIVER							37 CA	RF	180	208	36300	37 CG	10	6600	60	26315	95	25000
											72,600					52,630		50,000
											72,600					52,630		50,000
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																		
RIVIERE-DU-LOUP	47 46	69 32	107	104	105	250	28 MI	RF	600	100	960	29 WY		2300	60	800	80	640
RIVIERE-DU-LOUP							49 CV	RF	400	100	1900	49 CG		2300	60	1500	80	1200
											2,860					2,300		1,840
											2,860					2,300		1,840
ROLLAND PAPER CO LTD																		
MONT ROLLAND	45 56	74 07			100	128	22 SM	RF	550	100	250	12 CC		550	60	375	80	300
NORTH RIVER							22 SM	RF	500	100	350	12 CF		550	60	100	80	80
							27 SM	RF	400	100	225	43 CG		550	60	200	80	160
							27 SM	RF	300	100	950	47 CG		550	60	219	80	175
											1,775					894		715
											1,775					894		715
SHERBROOKE CITE DE																		
DRUMMOND	45 24	71 53	13	11	12	355	28 DE	RPF	120	13	1000	28 CG		2300	60	725	80	580
MAGOG RIVER							28 MI	RPF	105	8	400	28 CG		2300	60	375	80	300
											1,400					1,100		880
EUSTIS	45 18	71 53	45	39	42	270	39 SM	RF	450	40	475	31 CG		2300	60	300	80	240
COATICOOK RIVER											475					300		240
FRONTENAC	45 24	71 54	42	38	40	520	17 BO	RF	300	38	1450	17 CG		2400	60	1000	80	800
MAGOG RIVER							17 BO	RF	300	38	1450	17 CG		2400	60	1000	80	800
											2,900					2,000		1,600
PATON	45 24	71 54	24	23	24	900	26 DE	RPF	180	22	1100	59 CG		2400	60	900	80	720
MAGOG RIVER							26 DE	RPF	180	22	1100	60 CG		2400	60	900	80	720
											2,200					1,800		1,440
ROCK FOREST	45 20	72 00	34	30	33	640	11 SM	RF	180	30	1500	11 CW		6600	60	1566	60	940
MAGOG RIVER							11 SM	RF	180	30	1500	11 CW		6600	60	1566	60	940
											3,000					3,132		1,880
WEEDON	45 40	71 28	32	30	31	990	20 BO	RF	225	30	1700	20 CW		2200	60	1300	80	1040
ST FRANCIS RIVER							20 BO	RF	225	30	1700	20 CW		2200	60	1300	80	1040
							26 BO	RF	225	29	1700	26 CG		2400	60	1300	80	1040
											5,100					3,900		3,120

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
WESTBURY	45 31	71 37																
ST FRANCIS RIVER			32	30	32	1450	28 DE	RPF	150	28	2900	28 CG		2300	60	2500	80	2000
							28 DE	RPF	150	28	2900	28 CG		2300	60	2500	80	2000
											5,800					5,000		4,000
											20,875					17,232		13,160
SMELTER POWER CORP																		
CHICOUTIMI	48 25	71 04																
CHICOUTIMI RIVER			280	274	276	1200	57 CG	RF	257	276	42000	57 GE	5	13000	60	40000	80	32000
											42,000					40,000		32,000
											42,000					40,000		32,000
QUEBEC, TOTAL											19,087,839					15,916,334		13,800,000
ONTARIO																		
ABITIBI FOREST PRODUCTS LTD																		
STURGEON FALLS	46 22	79 55																
STURGEON RIVER			41	39	41	2000	32 HY	RF	240	41	1500	32 CG		2200	60	1575	90	1415
							42 SM	RF	240	41	1000	42 CW		2200	60	1875	90	1685
							42 HY	RF	240	41	1500	42 CW		2200	60	1500	90	1350
							42 HY	RF	240	41	1500	42 CW		2200	60	1875	90	1685
							51 WK	RF	180	41	2500	12 CW		2200	60	2000	90	1800
							64 SM	RF	240	41	1000	64 CW		2200	60	1575	90	1415
											9,000					10,400		9,350
											9,000					10,400		9,350
ABITIBI PAPER CO LTD																		
IROQUOIS FALLS	48 46	80 40																
ABITIBI RIVER			44	28	42	6000	49 NB	RF	250	43	2200	49 CW		12500	25	1500	80	1200
							49 HY	RF	250	43	1800	49 CW		12500	25	1500	80	1200
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 HY	RF	240	43	1800	49 CW		600	60	1600	80	1280
											31,000					25,450		21,485
ISLAND FALLS	49 32	81 23																
ABITIBI RIVER			65	44	62	9000	25 IP	RF	125	63	12000	25 CG	5	12500	25	12000	80	9600
							25 IP	RF	125	63	12000	25 CG	5	12500	25	12000	80	9600
							25 IP	RF	128	63	12000	25 CG	6	12500	60	12000	80	9600
							25 IP	RF	128	63	12000	25 CG	6	12500	60	12000	80	9600
											48,000					48,000		38,400
SMOOTH ROCK FALLS	49 12	81 38																
MATTAGAMI RIVER			55	31	48	1950	17 IP	RF	112	45	4500	17 CG	1	2300	60	3125	100	3125
							17 IP	RF	112	45	4500	17 CG	1	2300	60	3125	100	3125
											9,000					6,250		6,250

HYDRO — X MAIN TURBINES — X MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — X TURBINES PRINCIPALES — X GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MFR YEAR	RUNNER / FAB ANNEE	TURBINE	RPM / T/MN	HEAD / HAUT DE CHUT	HP	MFR YEAR	GENERATOR / FAB ANNEE	MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
TWIN FALLS ABITIBI LAKE	48 45	80 35	58	49	55	4100	21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050
							21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050
							21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050
							21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050
							27	IP	RF	128	58	6000	27	CW	3	13200	60	4500	90	4050
												30,000						22,500		20,250
												118,000						102,200		86,385
ALMONTE P.U.C.																				
ALMONTE MISSISSIPPI RIVER	45 14	76 12	30	28	29	650	25	CB		120		425	24	EM		2200	60	500	80	400
							28	SM		257		650	28	EE		2200	60	550	80	440
												1,075						1,050		840
												1,075						1,050		840
BRACEBRIDGE HYDRO																				
BRACEBRIDGE FALLS MUSKOKA RIVER	45 03	79 19	36			110	37	CB		400	35	300	02	CE		4160	60	375	95	360
							57	CB		400	35	300	05	CG		4160	60	375	95	360
												600						750		720
HIGH FALLS MUSKOKA RIVER	45 00	79 25	48			110	48	CB		360	44	1200	48	CG		6900	60	1000	80	800
												1,200						1,000		800
WILSONS FALLS MUSKOKA RIVER	45 02	79 19	34			110	08	WK	RF	300	34	750	08	CG		4160	60	750	85	640
												750						750		640
												2,550						2,500		2,240
CAMPBELLFORD P.U.C.																				
CROW BAY TRENT CANAL	44 20	77 46	28	26	28		08	AB	RF	150	28	1000	08	AC		2400	60	940	90	846
							12	SG	RF	120	28	1470	12	SG		2400	60	1250	90	1125
												2,470						2,190		1,971
												2,470						2,190		1,971
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD																				
RANKINE NIAGARA RIVER	43 04	79 04	128	124	126	6358	04	CG	RF	250	133	10000	04	CG	3	12000	25	8800	85	7480
							04	CG	RF	250	133	10000	04	CG	3	12000	25	8800	85	7480
							05	CG	RF	250	133	10000	05	CG	3	12000	25	8800	85	7480
							06	CG	RF	250	133	10000	06	CG	3	12000	25	8800	85	7480
							06	CG	RF	250	133	10000	06	CG	3	12000	25	8800	85	7480
							10	CW	RF	250	133	12500	10	CW	2	12000	25	10400	90	9360
							13	CW	RF	250	133	12500	13	CW	2	12000	25	10400	90	9360
							16	CW	RF	250	133	10750	16	CW	2	12000	25	10400	90	9360
							16	CW	RF	250	133	10750	16	CW	2	12000	25	10400	90	9360
							17	CW	RF	250	133	10750	17	CW	2	12000	25	10400	90	9360
							24	CW	RF	250	127	12000	24	CW	2	12000	25	11444	90	10300
												119,250						107,444		94,950
												119,250						107,444		94,950

HYDRO — CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY — NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MAIN TURBINES / TURBINES PRINCIPALES MFR / FAB YEAR	RUNNER / TURBINE	RPM	HEAD / HAUT DE CHUT	HP	MFR / FAB YEAR	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
DRYDEN PAPER CO LTD																		
DRYDEN WABIGOON RIVER	49 47	92 51	44	40	43	425	12 SM 12 SM	RF RF	360 360	44 44	950 950	12 LD 12 LD	600 600	60 60	750 750	80 80	600 600	
											1,900				1,500		1,200	
EAGLE RIVER EAGLE RIVER	49 48	93 13	36	32	34	630	28 SM	RF	164	37	2000	28 CG	2300	60	2200	80	1760	
											2,000				2,200		1,760	
MC KENZIE FALLS EAGLE RIVER	49 49	93 13	26	24	26	630	38 MI	RPK	240	26	1485	38 CG	2400	60	1400	80	1120	
											1,485				1,400		1,120	
WAINWRIGHT FALLS WABIGOON RIVER	49 50	92 53	29	26	28	440	21 SM	RP	225	29	1400	28 CW	11000	60	1250	80	1000	
											1,400				1,250		1,000	
											6,785				6,350		5,080	
E B EDDY CO																		
EDDY OTTAWA RIVER	45 25	75 43	40	30	38	20000	09 SM 09 SM 12 SM	RF RF RF	164 164 164	38 38 38	4650 4650 4650	09 AB 09 AB 12 AB	2200 2200 2200	60 60 60	3500 3500 4150	85 85 80	3000 3000 3300	
											13,950				11,150		9,300	
											13,950				11,150		9,300	
EDDY FOREST PRODUCTS LTD																		
ESPANOLA SPANISH RIVER	46 16	81 46	67	61	65	2900	06 HY 06 HY 06 HY 06 HY 06 HY 45 AC 06 HY	RF RF RF RF RF RF RF	360 360 360 360 257 144 240	64 64 64 64 64 64 64	1675 1675 1675 1675 2000 10000 2300	06 WY 06 WY 06 WY 06 WY 45 CG 45 WY 72 CG	2300 2300 2300 2300 2300 2300 2300	60 60 60 60 60 60 60	1250 1250 1250 1250 1600 7000 1200	80 80 80 80 80 85 100	1000 1000 1000 1000 1280 6000 1200	
											21,000				14,800		12,480	
											21,000				14,800		12,480	
FEDERAL GOVERNMENT D.P.W.																		
RIDEAU FALLS RIDEAU RIVER	45 26	75 42	47	37	42	1000	06 WK 07 WK	RF RF	200 200	47 47	1500 1500	06 CG 07 CG	2300 2300	60 60	1250 1250	80 80	1000S 1000S	
											3,000				2,500		2,000	
											3,000				2,500		2,000	
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO LTD																		
BREWERS MILLS RIDEAU CANAL	44 24	76 19	18	14	16	200	40 WH 40 WH 40 WH	RF RF RF	150 150 150	20 20 20	400 400 400	40 CG 40 CG 40 CG	550 550 550	60 60 60	312 312 312	95 95 95	300 300 300	
											1,200				936		900	

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
GANANOQUE	44 20	76 10	22	18	20	250	39 WH	RF	100	20	800	39 CG		550	60	667	90	600
GANANOQUE RIVER											800					667		600
JONES FALLS	44 33	76 14	62	58	60	200	48 CA	RF	720	65	250	48 CG		2300	60	225	80	180
RIDEAU CANAL							48 CA	RF	514	58	1037	48 CG		2300	60	1000	80	800
							50 CA	RF	514	58	1037	50 CG		2300	60	1000	80	800
							50 CA	RF	400	58	1500	50 CG		2300	60	1000	80	800
											3,824					3,225		2,580
KINGSTON MILLS	44 18	76 27	46	44	45	210	14 CA	RF		45	850	14 CG		2400	60	800	80	640
RIDEAU CANAL							26 BO	RF		45	1150	26 CG		2400	60	1000	80	800
											2,000					1,800		1,440
											7,824					6,628		5,520
GREAT LAKES POWER CO LTD																		
ANDREWS FALLS	47 14	84 39	185	175	180	1428	38 SM	RF	257	185	10900	38 CG	1	11000	60	9000	90	810
MONTREAL RIVER							42 SM	RF	257	185	10900	42 CG	1	11000	60	9000	90	810
											21,800					18,000		16,20
GARTSHORE FALLS	47 15	84 35			115	1428	58 DE	RPK	240	112	30300	58 CW	4	11500	60	22222	90	2000
MONTREAL RIVER											30,300					22,222		20,00
HIGH FALLS	47 56	84 43	149	144	147	2512	30 SM	RF	240	147	11000	30 CG	1	11000	60	7500	90	675
MICHIPICOTEN RIVER							30 SM	RF	240	147	11000	30 CG	1	11000	60	7500	90	675
							50 SM	RF	240	147	13200	50 CG	1	11000	60	10750	90	967
											35,200					25,750		23,17
HOGG	47 12	84 36	79	74	77	1428	65 CA	RPK	200	77	21750	65 CG	5	11500	60	16667	90	1500
MONTREAL RIVER											21,750					16,667		15,00
HOLLINGSWORTH FALLS	47 26	84 31	115	60	108	2060	59 DE	RPK	200	108	30300	59 CW	7	11500	60	22222	90	2000
MICHIPICOTEN RIVER											30,300					22,222		20,00
MCPHAIL FALLS	47 56	84 40	51	47	48	2458	54 SM	RPK	200	48	7500	54 CG	1	11500	60	5000	100	500
MICHIPICOTEN RIVER							54 SM	RPK	200	48	7500	54 CG	1	11500	60	5000	100	500
											15,000					10,000		10,00
SAULT STE MARIE	46 31	84 21			19	17987	18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	65
LAKE SUPERIOR							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	65
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	65
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	65
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	65
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	65
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	65
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	65
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	65
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	65
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	6
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	6
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	6
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	6
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	6
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	6
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	6
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	6
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	6
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	6
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	6
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	6
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	6
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	6
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	6
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	6
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	6
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	6
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	60	1800	80	14
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	60	1800	80	14
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	25	1800	80	14

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	MFR RPM	MFR HEAD	MFR HP	MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							31	JV	RPK 120	19	2200	31	SG	2400	60	2000	80	1600
											31,000					23,000		21,520
SCOTT FALLS	47 56	84 45																
MICHIPICOTEN RIVER			75	59	70	2512	52	SM	RPK 225	70	10000	52	CG 1	12500	60	8500	80	6800
							52	SM	RPK 225	70	10000	52	CG 1	12500	60	8500	80	6800
											20,000					17,000		13,600
UPPER FALLS	47 17	84 27																
MONTREAL RIVER			249		201	1428	37	SM	RF 277	232	12600	37	CG 1	11000	60	10000	90	9000
							40	SM	RF 277	232	12600	40	CG 1	11000	60	10000	90	9000
							57	SM	RF 240	232	31000	57	CG 4	11500	60	25000	90	22500
											56,200					45,000		40,500
											261,550					199,861		179,995

HYDRO-ELECTRIC POWER COMMISSION OF ONTARIO

ABITIBI CANYON	49 53	81 34																
ABITIBI RIVER			240	233	237	9763	33	CA	RF 150	237	66000	33	CG 28	13800	25	48500	85	41225
							33	CA	RF 150	237	66000	33	CG 28	13800	25	48500	85	41225
							36	CA	RF 150	237	66000	66	CG 26	13800	60	48000	90	43200
							36	CA	RF 150	237	66000	69	CG 26	13800	60	48000	90	43200
							59	CA	RF 150	237	66000	59	CG 26	13800	60	48000	90	43200
											330,000					241,000		212,050
AGUASABON	48 47	87 08																
AGUASABON RIVER			299	297	298	2220	48	DE	RF 257	290	27500	48	CW 4	13800	60	22500	90	20250
							48	DE	RF 257	290	27500	48	CW 4	13800	60	22500	90	20250
											55,000					45,000		40,500
ALEXANDER	49 08	88 21																
NIPIGON RIVER			59	56	57	15815	30	MI	RF 100	60	18000	30	CG 11	12000	60	15000	85	12750
							31	MI	RF 100	60	18000	31	CG 11	12000	60	15000	85	12750
							31	MI	RF 100	60	18000	31	CG 11	12000	60	15000	85	12750
							45	DT	RP 150	58	19000	45	CG 5	12000	60	15000	90	13500
							58	DE	RP 150	58	19000	58	CG 5	12000	60	15000	90	13500
											92,000					75,000		65,250
AURREY FALLS	46 58	83 13																
MISSISSAGI RIVER			183	176	179	1866	69	DE	RF 116	173	100000	69	CG	11000	60	68500	95	65075
							69	DE	RF 116	173	100000	69	CG	11000	60	68500	95	65075
											200,000					137,000		130,150
AUBURN	44 19	78 19																
OTONABEE RIVER			18	16	17	1991	11	WH	RF 150	18	950	11	CG	2400	60	625	100	625
							11	WH	RF 150	18	950	11	CG	2400	60	625	100	625
							12	WH	RF 150	18	950	12	CG	2400	60	625	100	625
											2,850					1,875		1,875
BARRETT CHUTE	45 15	76 45																
MADAWASKA RIVER			154	151	153	2686	42	CA	RF 164	150	28000	42	CG 13	13200	60	24000	85	20400
							42	CA	RF 164	150	28000	42	CG 13	13200	60	24000	85	20400
							68	CA	RF 120	150	84000	68	CG	13800	60	62000	90	55800
							68	CA	RF 120	150	84000	68	CG	13800	60	62000	90	55800
											224,000					172,000		152,400
BIG CHUTE	44 53	79 41																
SEVERN RIVER			58	57	58	1683	11	WH	RF 300	56	1300	11	CW	2300	60	1125	80	900
							11	WH	RF 300	56	1300	11	CW	2300	60	1125	80	900
							11	WH	RF 300	56	1300	11	CW	2300	60	1125	80	900
							19	WS	RF 300	56	2300	19	CG	2300	60	1600	80	1280
											6,200					4,975		3,980
BIG EDDY	45 01	79 45																
MUSKOKA RIVER			39	34	36	1608	41	MI	RPF 200	38	5280	41	CW	6600	60	4500	85	3825
							41	MI	RPF 200	38	5280	41	CW	6600	60	4500	85	3825
											10,560					9,000		7,650
BINGHAM CHUTE	46 05	79 24																
SOUTH RIVER			47	43	46	346	23	WK	RF 450	47	650	23	CW	2200	60	450	90	405
							24	WK	RF 450	47	650	24	CW	2200	60	450	90	405
											1,300					900		810

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CALABOGIE	45 18	76 42	32	19	29	2846	17 AC	RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000
MADAWASKA RIVER							17 AC	RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000
											6,000					5,000		4,000
CAMERON	49 09	88 20	75	72	73	16603	20 IP	RF	120	72	12500	20 CW	10	12000	60	10600	90	9540
NIPIGON RIVER							21 IP	RF	120	72	12500	21 CW	10	12000	60	10600	90	9540
							24 CA	RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							24 CA	RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							25 CV	RF	120	72	12500	25 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							26 CV	RF	120	72	12500	26 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							58 DE	RPF	164	73	25000	58 CW	9	12000	60	20000	95	19000
											100,000					83,600		72,000
CARIBOU FALLS	50 15	94 58	56	55	56	20064	58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
ENGLISH RIVER							58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
							58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
											102,000					85,500		76,950
CHATS FALLS	45 28	76 14	52	49	51	16635	31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
OTTAWA RIVER							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
											112,000					94,000		89,300
CHENAUX	45 35	76 40	39	36	38	27407	50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300
OTTAWA RIVER							50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
											168,000					136,000		122,400
CONISTON	46 28	80 49	56	53	55	993	05 JM	RF	300	53	1200	05 CG		2300	60	800	90	720
WANAPITEI RIVER							07 JM	RF	300	53	1600	07 CG		2300	60	1250	90	1125
							15 AC	RF	257	53	3500	15 CG		2300	60	2500	90	2250
											6,300					4,550		4,095
CRYSTAL FALLS	46 27	79 52	35	31	33	2480	21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
STURGEON RIVER							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
											10,400					8,500		8,080
DECEW FALLS #1	43 07	79 16	273	261	266	800	04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5890	90	5300
WELLAND CANAL							04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5555	90	5000
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	5890	90	5300
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	6555	90	5900
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	6220	90	5600
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	5330	90	4800
											36,000					35,440		31,900
DECEW FALLS #2	43 07	79 16	286	282	284	5268	43 CA	RF	171	280	75000	55 CG	26	13800	60	64000	90	57600
WELLAND CANAL							47 CA	RF	171	280	75000	54 CG	26	13800	60	64000	90	57600
											150,000					128,000		115,200
DES JOACHIMS	46 11	77 42	134	131	132	21638	50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
OTTAWA RIVER							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							51 DE	RF	106	130	62000	51 CW	64	13800	60	50000	90	45000
											496,000					400,000		360,000

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CALABOGIE	45 18	76 42	32	19	29	2846	17 AC	RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000
MADAWASKA RIVER							17 AC	RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000
											6,000					5,000		4,000
CAMERON	49 09	88 20	75	72	73	16603	20 IP	RF	120	72	12500	20 CW	10	12000	60	10600	90	9540
NIPIGON RIVER							21 IP	RF	120	72	12500	21 CW	10	12000	60	10600	90	9540
							24 CA	RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							24 CA	RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							25 CV	RF	120	72	12500	25 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							26 CV	RF	120	72	12500	26 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							58 DE	RPF	164	73	25000	58 CW	9	12000	60	20000	95	19000
											100,000					83,600		72,000
CARIBOU FALLS	50 15	94 58	56	55	56	20064	58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
ENGLISH RIVER							58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
							58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
											102,000					85,500		76,950
CHATS FALLS	45 28	76 14	52	49	51	16635	31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
OTTAWA RIVER							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
											112,000					94,000		89,300
CHENAUX	45 35	76 40	39	36	38	27407	50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300
OTTAWA RIVER							50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
											168,000					136,000		122,400
CONISTON	46 28	80 49	56	53	55	993	05 JM	RF	300	53	1200	05 CG		2300	60	800	90	720
WANAPITEI RIVER							07 JM	RF	300	53	1600	07 CG		2300	60	1250	90	1125
							15 AC	RF	257	53	3500	15 CG		2300	60	2500	90	2250
											6,300					4,550		4,095
CRYSTAL FALLS	46 27	79 52	35	31	33	2480	21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
STURGEON RIVER							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
											10,400					8,500		8,080
DECEW FALLS #1	43 07	79 16	273	261	266	800	04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5890	90	5300
WELLAND CANAL							04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5555	90	5000
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	5890	90	5300
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	6555	90	5900
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	6220	90	5600
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	5330	90	4800
											36,000					35,440		31,900
DECEW FALLS #2	43 07	79 16	286	282	284	5268	43 CA	RF	171	280	75000	55 CG	26	13800	60	64000	90	57600
WELLAND CANAL							47 CA	RF	171	280	75000	54 CG	26	13800	60	64000	90	57600
											150,000					128,000		115,200
DES JOACHIMS	46 11	77 42	134	131	132	21638	50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
OTTAWA RIVER							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							51 DE	RF	106	130	62000	51 CW	64	13800	60	50000	90	45000
											496,000					400,000		360,000

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SURPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
EAR FALLS	50 38	93 14																
ENGLISH RIVER			32	30	31	11649	30 DE	RP	180	36	5000	30 CW	1	6600	60	5000	80	4000
							37 SM	RP	180	36	5000	37 OE	1	6600	60	4500	85	3825
							40 SM	RPK	150	36	7500	40 CW	3	6600	60	6000	90	5400
							48 SM	RPK	150	36	7500	48 CW	3	6600	60	6000	90	5400
											25,000					21,500		18,625
ELLIOTT CHUTE	46 04	79 23																
SOUTH RIVER			43	40	42	342	29 MI	RP	327		1800	29 SG		2300	60	1800	80	1440
											1,800					1,800		1,440
EUGENIA	44 20	80 32																
BEAVER RIVER			551	550	551	87	15 EW	RF	900	550	2250	15 CW		4000	60	1411	85	1200
							15 EW	RF	900	550	2250	15 CW		4000	60	1411	85	1200
							20 AC	RF	720	550	4000	20 CW		4000	60	2820	85	2400
											8,500					5,642		4,800
FRANKFORD	44 11	77 36																
TRENT RIVER			18	16	17		13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
											4,800					3,252		2,600
GALETTA	45 25	76 15																
MISSISSIPPI RIVER			24	23	24		07 WK	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400
							07 BO	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400
											1,400					890		800
GEORGE W RAYNER	46 26	83 23																
MISSISSAGI RIVER			215	210	213	4240	50 CA	RF	212	210	29000	50 CW	7	13800	60	23500	90	21150
							50 CA	RF	212	210	29000	50 CW	7	13800	60	23500	90	21150
											58,000					47,000		42,300
HAGUES REACH	44 17	77 48																
TRENT RIVER			23	22	23		25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
							25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
							25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
											4,800					4,200		3,360
HANNA CHUTE	45 00	79 18																
SOUTH MUSKOKA RIVER			32	31	32	721	26 DE	RP	225	30	1550	26 SG		6600	60	1400	80	1120
											1,550					1,400		1,120
HARMON	50 10	82 10																
MATTAGAMI RIVER			104	99	102	10413	65 IJ	RP	100	101	94000	65 CW	123	13800	60	68000	95	64600
							65 IJ	RP	100	101	94000	65 CW	123	13800	60	68000	95	64600
											188,000					136,000		129,200
HEELY FALLS	44 23	77 46																
TRENT RIVER			75	72	74	2644	13 EW	RF	240	73	5600	13 CG	1	6600	60	3750	100	3750
							14 EW	RF	240	73	5600	14 CG	1	6600	60	3750	100	3750
							19 WS	RF	240	73	5600	19 SG	1	6600	60	3750	80	3000
											16,800					11,250		10,500
HIGH FALLS	44 57	76 36																
MISSISSIPPI RIVER			84	82	83	438						20 GE		4400	60	350	100	350
												20 GE		4400	60	350	100	350
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	875	80	700
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	350	100	350
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	350	100	350
											3,720					2,275		2,100
HOUND CHUTE	47 18	79 42																
MONTREAL RIVER			35	33	34		10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700
							10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700
							10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700
							11 WK	RF	150		1335	11 SG		11000	60	875	80	700
											5,340					3,500		2,800
INDIAN CHUTE	47 50	80 27																
MONTREAL RIVER			47	44	46	1065	23 BO	RF	300	45	2250	23 CW		2300	60	1800	90	1620
							24 WK	RF	300	45	2250	24 CW		2300	60	1800	90	1620
											4,500					3,600		3,240

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
KAKABEKA FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48 25	89 38	194	193	194	2704	06 JV	RF	277	178	7500	24 CG		4000	60	6350	85	5400
							06 JV	RF	277	178	7500	24 CG		4000	60	6350	85	5400
							11 JV	RF	277	178	7500	28 CG		4000	60	6350	85	5400
							14 JV	RF	257	178	12500	28 CG		4000	60	9375	85	7970
											35,000					28,425		24,170
KIPLING MATTAGAMI RIVER	50 15	82 08	103	98	101	10327	66 DE	RPF	100	102	94000	66 CW		13800	60	66000	95	62700
							66 DE	RPF	100	102	94000	66 CW		13800	60	66000	95	62700
											188,000					132,000		125,400
LAKEFIELD OTONABEE RIVER	44 25	78 16	15	13	14		28 CA	RP	112	16	3100	28 SG		2400	60	2500	80	2000
											3,100					2,500		2,000
LITTLE LONG MATTAGAMI RIVER	50 00	82 10	93	88	90	14753	63 EE	RP	95	90	84000	63 CW	130	13800	60	64000	95	60800
							63 EE	RP	95	90	84000	63 CW	130	13800	60	64000	95	60800
											168,000					128,000		121,600
LOWER NOTCH MONTREAL RIVER	54 78	79 27	240	225	230	2469	71 DE	RF	120	230	170000	71 CG		13800	60	120000	95	114000
							71 DE	RF	120	230	170000	71 CG		13800	60	120000	95	114000
											340,000					240,000		228,000
LOWER STURGEON MATTAGAMI RIVER	48 49	81 29	44	41	42	3272	23 DE	RF	136	42	4000	23 CG	1	2300	25	4000	80	3200
							23 DE	RF	136	42	4000	23 CG	1	2300	25	4000	80	3200
											8,000					8,000		6,400
MANITOU FALLS ENGLISH RIVER	50 35	93 27	55	51	53	14890	56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							58 DE	RPF	150	54	18500	58 CG	8	13800	60	16000	90	14400
											92,500					80,000		72,000
MATABITCHUAN MATABITCHUAN RIVER	47 07	79 30	315	313	314	291	10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
											13,200					7,500		6,760
MC VITTIE WANAPITEI RIVER	46 17	80 51	39	36	38	1206	12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125
							12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125
											3,600					2,500		2,250
MERRICKVILLE RIDEAU RIVER	44 55	75 50	27	23	25		15 WH	RF	240	27	750	15 SG		600	60	550	80	440
							19 SM	RF	200	27	650	29 GE		600	60	500	80	400
											1,400					1,050		840
MEYERSBURG TRENT RIVER	44 15	77 48	34	32	33		24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600
											6,600					6,000		4,800
MOUNTAIN CHUTE MADAWASKA RIVER	45 11	76 50	156	152	154	2767	67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750
							67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750
											224,000					150,000		139,500
NIPISSING SOUTH RIVER	46 06	79 29	93	90	92	377	21 JM	RF	450		1250	09 CW		2300	60	1400	75	1050
							24 JM	RF	450		1250	09 SG		2300	60	1250	80	1000
											2,500					2,650		2,050
ONTARIO POWER NIAGARA RIVER	43 05	79 05	217	200	205	3240	05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TURBINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	 MOMENT D INERTIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 FACT PUISS	 KW
							05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							06 JV	RF	188		11700	06 WE		12000	25	9740	90	8770
							08 JV	RF	188		11700	08 WE		12000	25	9740	90	8770
							08 JV	RF	188		11700	08 WS		12000	25	9740	90	8770
							09 JV	RF	188		11700	09 WE		12000	25	9740	90	8770
							10 JV	RF	188		13400	10 CG		12000	25	9750	90	8775
							11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775
							11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775
							13 JV	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775
							13 WS	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775
										148,900						112,700		101,455
OTTER RAPIDS ABITIBI RIVER	50 11	81 37	112	106	109	11713	61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700
							61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700
										240,000						184,000		174,800
OTTO HOLDEN OTTAWA RIVER	46 23	78 43	82	78	80	17732	52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							53 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
										272,000						216,000		205,200
PINE PORTAGE NIPIGON RIVER	49 18	88 19	105	103	104	16932	50 CA	RF	109	105	41000	50 CW	40	13800	60	33000	90	29700
							50 CA	RF	109	105	41000	50 CW	40	13800	60	33000	90	29700
							54 SM	RF	109	105	45000	54 CW	41	13800	60	38500	90	34650
							54 SM	RF	109	105	45000	54 CW	41	13800	60	38500	90	34650
										172,000						143,000		128,700
RAGGED RAPIDS MUSKOKA RIVER	45 01	79 41	39	36	37	2197	38 MI	RPK	200	38	5200	38 CW		6600	60	4500	85	3825
							38 MI	RPK	200	38	5200	38 CW		6600	60	4500	85	3825
										10,400						9,000		7,650
RANNEY FALLS TRENT RIVER	44 18	77 48	48	47	47		22 BO	RF	120		5000	22 CG	2	6600	60	4500	80	3600
							22 BO	RF	120		5000	22 CG	2	6600	60	4500	80	3600
							26 WH	RF	360		1000	26 SG		600	60	900	80	720
										11,000						9,900		7,920
RED ROCK FALLS MISSISSAGI RIVER	46 19	83 17	97	90	93	4456	60 DE	RPF	180	93	26500	60 CG	9	13800	60	22500	90	20250
							61 DE	RPF	180	93	26500	61 CG	9	13800	60	22500	90	20250
										53,000						45,000		40,500
ROBERT H SAUNDERS ST LAWRENCE RIVER	45 01	74 47	84	81	82	258000	58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
										1,200,000						960,000		912,000
SANDY FALLS MATTAGAMI RIVER	48 31	81 27	33	30	32		11 SM	RF	214	32	1200	11 CW		12000	25	950	100	950
							11 SM	RF	214	32	1200	11 CW		12000	25	950	100	950
							16 IP	RF	136	34	2500	16 CG		12000	25	1875	85	1595
										4,900						3,775		3,495

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / **NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE**	**COORDONNEES LAT**	**LONG**	**HAUTEUR DE CHUTE MAXI**	**MINI**	**NORM**	**DEBIT ANNUEL MOYEN**	**TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE**	**TURBINE**	**HAUT DE T/MN**	**CHUT**		**GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE**	**MOMENT D INERTIE**				**FACT PUISS**	
SEYMOUR	44 19	77 46																
TRENT RIVER			24	22	23		09 WK	RF	150	23	1100	09 CG		2400	60	600	100	600
							09 WK	RF	150	23	1100	09 CG		2400	60	600	100	600
							10 WK	RF	150	23	1100	10 CG		2400	60	600	100	600
							11 WK	RF	150	23	1100	11 CG		2400	60	750	100	750
							11 WK	RF	150	23	1100	11 CG		2400	60	600	100	600
											5,500					3,150		3,150
SIDNEY	44 08	77 36																
TRENT RIVER			20	19	19		11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
							11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
							11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
							11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
											5,600					3,744		3,180
SILLS ISLAND	44 12	77 36																
TRENT RIVER			15	13	14		26 MI	RP	120	14	1000	36 CG		2300	60	1500	85	1275
							26 MI	RP	120	14	1000	42 CG		6600	60	1200	85	1020
											2,000					2,700		2,295
SILVER FALLS	48 41	89 37																
KAMINISTIKWIA RIVER			361	358	359	1362	59 CA	RF	240	330	60000	59 CW	13	13800	60	50000	90	45000
											60,000					50,000		45,000
SIR ADAM BECK #1	43 09	79 03																
NIAGARA RIVER			297	292	294	16515	22 CR	RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	36000
							22 WS	RF	188	305	55000	22 CW	21	12000	25	45000	80	36000
							22 CR	RF	188	305	55000	22 CW	17	13800	60	55000	85	46750
							22 CR	RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	36000
							23 CR	RF	188	305	55000	23 CG	21	12000	25	45000	80	36000
							24 DE	RF	188	294	58000	24 CW	21	12000	25	55000	80	44000
							24 DE	RF	188	294	58000	24 CG	21	12000	25	54000	80	43200
							25 DE	RF	188	294	58000	25 CG	21	12000	25	54000	80	43200
							25 DE	RF	188	294	58000	25 CG	21	13800	60	55000	85	46750
							30 DE	RF	188	294	58000	30 CW	21	13800	60	55000	85	46750
											565,000					508,000		414,650
SIR ADAM BECK #2	43 09	79 03																
NIAGARA RIVER			297	291	293	45617	54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							57 DE	RF	150	292	105000	57 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							57 DE	RF	150	292	105000	57 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							58 DE	RF	150	292	105000	58 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							58 DE	RF	150	292	105000	58 CW	60	13800	60	80500	95	76475
											1,680,000					1,288,000		1,223,600
SIR ADAM BECK P & G	43 09	79 04																
NIAGARA RIVER			90	36			57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
											276,000					186,000		176,700
SOUTH FALLS	45 00	79 18																
SOUTH MUSKOKA R			110	108	109	722	16 WH	RF	720	107	1000	16 CG		6600	60	750	85	637
							25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600
							25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600
											5,400					4,750		3,837
STEWARTVILLE	45 25	76 30																
MADAWASKA RIVER			157	150	154	2979	48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900
							69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900
											220,000					174,000		153,000

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
STINSON	46 31	80 43																
WANAPITEI RIVER			58	51	55		25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000
							25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000
											7,000					5,000		4,000
TORONTO POWER	43 04	79 04																
NIAGARA RIVER			142	125	134	1190	06 IP	RF	250		13000	16 CG		12000	25	8000	90	7200
							07 IP	RF	250		13000	07 CG		12000	25	8000	90	7200
							07 IP	RF	250		13000	07 CG		12000	25	8000	90	7200
							14 IP	RF	250		15000	14 CG		12000	25	10000	90	9000
							15 IP	RF	250		15000	15 CG		12000	25	10000	90	9000
											69,000					44,000		39,600
TRETHEWEY FALLS	44 59	79 16																
SOUTH MUSKOKA RIVER			36	33	35	665	29 MI	RP	257	35	2300	29 SG		6600	60	2000	80	1600
											2,300					2,000		1,600
WAWAITIN	48 21	81 30																
MATTAGAMI			127	125	126	1070	12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500
							12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500
							13 SM	RF	375	125	4000	13 CW		12000	25	3750	90	3375
							18 SM	RF	375	125	4000	18 CW		12000	25	3750	90	3375
											14,900					13,060		11,750
WELLS	46 20	83 35																
MISSISSAGI RIVER			212	194	209	2994	70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650
							70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650
											300,000					214,000		203,300
WHITEDOG FALLS	50 07	94 52																
WINNIPEG RIVER			47	44	46	20187	58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
							58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
							58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
											81,000					72,000		64,800
											8,924,620					6,952,053		6,389,425
INTERNATIONAL NICKEL CO OF CANADA																		
BIG EDDY	46 23	81 35																
SPANISH R			100	85	95	1905	29 IP	RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	7200
							29 IP	RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	7200
							29 IP	RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	7200
											28,200					24,000		21,600
HIGH FALLS	46 23	81 34																
SPANISH R			85	80	83	1905	18 IP	RF	150	85	7500	18 CW		2400	25	5550	100	5550
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
											23,500					18,882		17,550
NAIRN	46 21	81 35																
SPANISH RIVER			28	22	25	1905	19 AC	RF	100	30	2600	17 AC		2200	60	1500	100	1500
							19 AC	RF	100	30	2600	17 AC		2200	60	1500	100	1500
							19 AC	RF	100	30	2600	19 CG		2200	60	1875	80	1500
											7,800					4,875		4,500
WABAGESHIK	46 19	81 31																
VERMILION RIVER			70	68	69	1035	12 AC	RF	300	70	2700	12 AC		2200	60	2000	80	1600
							35 IJ	RF	360	70	2700	35 CG		2300	60	2675	80	2140
											5,400					4,675		3,740
											64,900					52,432		47,390
THE MILLER BROS CO LTD																		
GLEN MILLER	44 08	77 35																
TRENT RIVER			14	12	13	1200	36 JL		180	13	200	36 CW		550	60	225	85	191
							36 JL		225	13	225	36 CW		550	60	325	85	276

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							39	JL	100	13	500	39	GE	550	60	500	85	425
							45	CH	150	13	200	45	GE	550	60	219	85	186
							58	JL	180	13	200	58	CW	550	60	250	85	213
											1,325					1,519		1,291
											1,325					1,519		1,291

ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD

CALM LAKE	48 48	92 10	84	77	82	1200	28	SM	RF	225	82	6400	28	CW		6600	60	5500	85	4675
CALM LAKE							28	SM	RF	225	82	6400	28	CW		6600	60	5500	85	4675
												12,800						11,000		9,350
FORT FRANCES	48 38	93 20	30	20	28	4800	55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
RAINY RIVER							55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
							55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
							55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
							55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
							55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
							55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
							55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
												16,000						16,000		12,800
KENORA	49 45	94 33	21	17	19	4000	23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	80	1000
LAKE OF THE WOODS							23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	100	1250
							23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	100	1250
							23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	80	1000
							23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	80	1000
							23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	100	1250
							24	SM	RF	120	22	1200	24	EM		2400	60	1250	100	1250
							24	SM	RF	120	22	1200	24	EM		2400	60	1250	80	1000
							24	SM	RF	120	22	1200	24	EM		2400	60	1250	100	1250
							24	SM	RF	120	22	1200	24	EM		2400	60	1250	100	1250
												12,000						12,500		11,500
NORMAN	49 45	94 34	22	18	20	7250	25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
LAKE OF THE WOODS							25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
												17,000						16,500		16,500
STURGEON FALLS	48 42	92 15	65	57	62	1200	27	SM	RF	200	62	5000	27	CW		6600	60	4500	85	3825
SEINE RIVER							27	SM	RF	200	62	5000	27	CW		6600	60	4500	85	3825
												10,000						9,000		7,650
												67,800						65,000		57,800

ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM

MATTHIAS	45 00	79 18	47	45	47	578	50	SM	RPK	257	43	3770	50	GE		2300	60	3125	90	2812
MUSKOKA RIVER												3,770						3,125		2,812
MINDEN	44 56	78 43	71	63	70	496	35	SM	RF	277	66	2600	35	GE		2300	60	2250	80	1800
GULL RIVER							35	SM	RF	277	66	2600	35	GE		2300	60	2250	80	1800
												5,200						4,500		3,600
SWIFT RAPIDS	44 51	79 30	48	46	47	1250	16	BO	RF	257	47	2120	16	CG		2300	60	1500	90	1350
SEVERN RIVER							66	CA	RPK	277	47	3500	66	CG		2400	60	3000	90	2700
							66	CA	RPK	277	47	3500	66	CG		2400	60	3000	90	2700
												9,120						7,500		6,750
												18,090						15,125		13,162

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
OTTAWA HYDRO-ELECTRIC COMM																		
CHAUDIERE #2	45 25	75 43																
OTTAWA RIVER			42	38	40	2499	SM	RF	180	40	2300	09 CW		4000	60	1625	90	1462
							SM	RF	180	40	2300	09 CW		4000	60	1625	90	1462
							SM	RF	180	40	2300	09 CW		4000	60	1625	90	1462
											6,900					4,875		4,386
CHAUDIERE #4	45 25	75 43																
OTTAWA RIVER			40	36	38	3266	31 WH	RF	163	38	5400	00 CG		4000	60	4400	90	3960
							31 WH	RF	163	38	5400	00 CG		4000	60	4400	90	3960
											10,800					8,800		7,920
											17,700					13,675		12,306
PARRY SOUND P.U.C.																		
PARRY SOUND	45 22	80 01																
SEGUIN BASIN			24	20	24	150	19 BO	RF	200	24	456	19 SG		2300	60	425	80	340
							19 BO	RF	257	24	804	19 CW		2300	60	750	80	600
											1,260					1,175		940
											1,260					1,175		940
PETERBOROUGH HYDRAULIC POWER CO LTD																		
PETERBOROUGH	44 18	78 19																
OTONABEE RIVER			29	22	27	2000	50 CV	RF	150	27	2300	02 WY		2240	60	1500	80	1200
							50 JL	RF	180	27	2140	05 CG		2300	60	1750	80	1400
							50 WH	RF	180	27	2550	20 CG		2300	60	1875	80	1500
											6,990					5,125		4,100
											6,990					5,125		4,100
RENFREW HYDRO-ELECTRIC COMM																		
PLANT #1	45 30	76 43																
BONNECHERE RIVER			38	34	36	285	10 SM	RF	400	38	600	12 SG		4160	60	300	90	270
							11 SM	RF	400	38	600	12 SG		4160	60	300	90	270
							53 CB	RF	400	38	600	54 EE		4160	60	500	95	480
											1,800					1,100		1,020
PLANT #2	45 30	76 43																
BONNECHERE RIVER			38	38	38	285	27 CB	RF	300	38	450	00 CG		4160	60	600	95	580
							36 CB	RF	300	38	450	00 CG		4160	60	400	95	380
											900					1,000		960
											2,700					2,100		1,980
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																		
KAPUSKASING HYDRO	49 30	82 25																
KAPUSKASING RIVER			32	25	29	800	23 DE	RF	180	30	2500	23 GE		2300	60	2750	100	2750
											2,500					2,750		2,750
SMOKY FALLS	50 03	82 08																
MATTAGAMI RIVER			117	106	116	6000	28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200
							28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200
							28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200
							31 AC	RF	164	113	18750	31 GE		6600	60	16500	80	13200
											75,000					66,000		52,800
											77,500					68,750		55,550

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY																		
WELLAND CANAL PLANT WELLAND CANAL	43 09	79 11	187	160	185	176	32 SM	RF	360	160	5000	32 CG		6600	60	5000	80	4000
							32 SM	RF	360	160	5000	32 CG		6600	60	5000	80	4000
							32 SM	RF	360	160	5000	32 CG		6600	60	5000	80	4000
											15,000					15,000		12,000
											15,000					15,000		12,000
TRENT UNIVERSITY																		
NASSAU OTONABEE RIVER	44 21	78 18	18	10	15	1200	02 WK	RF	138	16	700	02 CG		6600	60	450	80	360
							02 WK	RF	138	16	700	02 CG		6600	60	450	80	360
							26 VI	RF	120	16	1600	26 CG		6600	60	1875	80	1500
											3,000					2,775		2,220
											3,000					2,775		2,220
ONTARIO, TOTAL											9,767,339					7,661,802		7,007,924
MANITOBA																		
MANITOBA HYDRO																		
GRAND RAPIDS SASKATCHEWAN R	53 10	99 16	132	112	125	21000	65 IJ	RPK	112	120	150000	65 CG	194	13800	60	115000	95	109250
							65 IJ	RPK	112	120	150000	65 CG	194	13800	60	115000	95	109250
							65 IJ	RPK	112	120	150000	65 CG	194	13800	60	115000	95	109250
							68 CA	RPK	113	120	150000	68 CG	194	13800	60	115000	95	109250
											600,000					460,000		437,000
GREAT FALLS WINNIPEG RIVER	50 27	96 00	60	48	58	30000	23 DE	RPF	139	58	31000	23 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							23 DE	RPF	139	58	31000	23 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							26 DE	RPF	139	58	31000	26 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							27 SM	RPF	139	58	31000	27 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							28 DE	RPF	139	58	31000	28 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							28 DE	RPF	139	58	31000	28 CG	11	11000	60	24400	90	22000
											186,000					146,400		132,000
KELSEY NELSON RIVER	56 02	96 32	59	46	53	58000	60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							61 DE	RPF	103	50	42000	61 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							69 DE	RPF	103	50	42000	69 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							72 DE	RPF	103	50	42000	72 CG	58	13800	60	37500	90	33750
											294,000					262,500		236,250
KETTLE RAPIDS NELSON RIVER	56 23	94 38	111	89	104	80000	70 DE	RPF	90	98	140000	70 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							72 DE	RPF	90	98	140000	72 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							72 DE	RPF	90	98	140000	72 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							73 DE	RPF	90	98	140000	73 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							73 DE	RPF	90	98	140000	73 MG	212	13800	60	120000	85	102000

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							73 DE	RPF	90	98	140000	73 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							74 DE	RPF	90	98	140000	74 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							74 DE	RPF	90	98	140000	74 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							74 DE	RPF	90	98	140000	74 MG	212	13800	60	120000	85	102000
											1,680,000					1,440,000		1,224,000
LAURIE RIVER NO 1	56 14	101 00																
LAURIE RIVER			55	50	55	960	52 AC	RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	2475
							52 AC	RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	2475
											7,000					5,500		4,950
LAURIE RIVER NO 2	56 15	101 07																
LAURIE RIVER			55	51	55	960	58 IJ	RF	164	55	7000	58 CG	2	2300	60	6000	90	5400
											7,000					6,000		5,400
MC ARTHUR	50 24	96 00																
WINNIPEG RIVER			25	20	23	30000	54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
											80,000					68,000		61,200
PINE FALLS	50 34	96 11																
WINNIPEG RIVER			41	31	37	30000	51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
											114,000					93,000		83,700
SEVEN SISTERS	50 07	96 02																
WINNIPEG RIVER			64	53	61	30000	31 AC	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							31 DE	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							31 SM	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							49 DE	RPF	129	61	33333	49 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							50 DE	RPF	129	61	33334	50 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							52 DE	RPF	129	61	33334	52 CG	22	11000	60	29400	85	25000
											200,000					176,400		150,000
											3,168,000					2,657,800		2,334,500
WINNIPEG CITY OF																		
POINTE DU BOIS	50 18	95 33																
WINNIPEG RIVER			47	45	46	21000	11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CW		6600	60	5000	80	4000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CW		6600	60	5000	80	4000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CG		6600	60	5000	80	4000
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							25 BO	RF	150	45	8000	25 SG		6600	60	6500	80	5200
							25 BO	RF	150	45	8000	25 SG		6600	60	6500	80	5200
											105,000					85,750		68,600
SLAVE FALLS	50 13	95 35																
WINNIPEG RIVER			31	29	30	21000	31 DE	RPF	95	30	12000	31 SG		6600	60	10000	90	9000
							31 DE	RPF	95	30	12000	31 SG		6600	60	10000	90	9000
							36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG		6600	60	10000	90	9000
							36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG		6600	60	10000	90	9000
							46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG		6600	60	10000	90	9000
							46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG		6600	60	10000	90	9000
							48 DE	RPF	95	30	12000	48 CG		6600	60	10000	90	9000

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG	OPERATING HEADS MAX MIN NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR RUNNER RPM HEAD HP	MAIN GENERATORS MFR MOMENT OF INERTIA YEAR VOLTS FREQ KVA POWER FACTOR KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE TURBINE T/MN HAUT DE CHUT HP GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE MOMENT D INERTIE VOLTS FREQ KVA FACT PUISS KW	
				48 DE RPF 95 30 12000 48 CG 6600 60 10000 90 9000	
				96,000	80,000 72,000
				201,000	165,750 140,600
MANITOBA, TOTAL				3,369,000	2,823,550 2,475,100
SASKATCHEWAN					
CHURCHILL RIVER POWER CO LTD					
ISLAND FALLS CHURCHILL RIVER	55 30 102 23	59 56 57	24765	30 DE RPF 164 56 16500 30 GE 4 6600 60 13200 90 11880 30 DE RPF 164 56 16500 30 GE 4 6600 60 13200 90 11880 30 DE RPF 164 56 16500 30 GE 4 6600 60 13200 90 11880 37 DE RPF 150 56 19000 37 GE 8 6600 60 18000 100 18000 39 DE RPF 150 56 19000 39 GE 8 6600 60 18000 100 18000 48 DE RPF 150 56 19000 48 GE 8 6600 60 18000 100 18000 59 DE RPF 150 56 19000 59 GE 8 6600 60 18000 95 17100	
				125,500	111,600 106,740
				125,500	111,600 106,740
ELDORADO NUCLEAR LTD					
WATERLCO LAKE CHARLOTTE RIVER	59 37 108 58	66 65 66	1500	61 AC RPK 225 63 10000 61 WY 6900 60 8800 85 7500	
				10,000	8,800 7,500
WELLINGTON LAKE TAZIN RIVER	59 38 109 04	76 74 76	1200	39 AC RF 300 70 3000 39 CG 2300 60 3000 80 2400 59 AC RF 300 70 3000 59 CG 2300 60 3000 80 2400	
				6,000	6,000 4,800
				16,000	14,800 12,300
SASKATCHEWAN POWER CORP					
COTEAU CREEK SASKATCHEWAN RIVER	51 17 106 52	178 145 173	8600	68 EE RF 129 173 84000 68 WY 64 14000 60 62200 90 55980 68 EE RF 129 173 84000 68 WY 64 14000 60 62200 90 55980 68 EE RF 129 173 84000 68 WY 64 14000 60 62200 90 55980	
				252,000	186,600 167,940
SQUAW RAPIDS SASKATCHEWAN RIVER	53 42 103 20	113 96 105	16800	63 JO RF 120 105 46000 63 EE 49 14400 60 37500 90 33750 63 JO RF 120 105 46000 63 EE 49 14400 60 37500 90 33750 63 JO RF 120 105 46000 63 EE 49 14400 60 37500 90 33750 63 JO RF 120 105 46000 63 EE 49 14400 60 37500 90 33750 64 JO RF 120 105 46000 64 EE 49 14400 60 37500 90 33750 64 JO RF 120 105 46000 64 EE 49 14400 60 37500 90 33750 66 AC RF 120 105 52750 66 WY 57 14400 60 43000 90 38700 67 AC RF 120 105 52750 67 WY 58 14400 60 43000 90 38700	
				381,500	311,000 279,900
				633,500	497,600 447,840
SASKATCHEWAN, TOTAL				775,000	624,000 566,880

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ALBERTA																		
ALBERTA POWER LTD																		
JASPER	52 48 118 03																	
ASTORIA R			500	500	500	18	49	IP	450		603	49 CG		6600	60	562	80	450
							56 JL	RF	1200	523	1240	56 CG		2400	60	950	100	950
											1,843					1,512		1,400
											1,843					1,512		1,400
CALGARY POWER LTD																		
BARRIER	51 02 115 02																	
KANANASKIS RIVER			155	120	150	467	47 DE	RF	225	135	13500	47 CW	2	13200	60	11250	85	9560
											13,500					11,250		9,560
BEARSPAW	51 08 114 18																	
BOW RIVER			50	46	48	2882	54 KM	RPK	129	48	20750	54 CW	15	13800	60	18000	85	15300
											20,750					18,000		15,300
BIG BEND	52 54 115 15																	
BRAZEAU RIVER			398	390	395	1850	65 DE	RF	164	386	210000	65 CW	100	13800	60	160000	90	144000
							67 DE	RF	150	386	250000	67 CW	105	13800	60	170000	95	161500
											460,000					330,000		305,500
BIGHORN	52 18 116 19																	
NORTH SASKATCHEWAN R			300	170	245	2800	72 DE	RF	180	245	75000	72 EE	30	13800	60	57000	90	51300
							72 DE	RF	180	245	75000	72 EE	30	13800	60	57000	90	51300
											150,000					114,000		102,600
BRAZEAU P&G STATION	52 58 115 36																	
BRAZEAU RIVER			20			1850	65 DE	RPK	150	20	12850	65 CW	2	13200	60	10800	90	9720
							67 DE	RPK	150	20	12850	67 CW	2	13200	60	10800	90	9720
											25,700					21,600		19,440
CASCADE	51 13 115 30																	
CASCADE CANAL			345	325	340	308	42 DE	RF	300	320	23000	42 CW	2	13200	60	20000	85	17000
							57 DE	RF	300	320	23000	57 CW	2	13200	60	20000	85	17000
											46,000					40,000		34,000
GHOST	51 13 114 42																	
BOW RIVER			110	75	105	2939	29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750
							29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750
							54 EE	RF	150	92	30000	54 CW	12	13200	60	23500	90	21150
											66,000					53,500		46,650
HORSESHOE	51 07 115 01																	
BOW RIVER			72	70	71	2542	53 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	3375
							54 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	5625
							55 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	3375
							55 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	5625
											24,360					20,000		18,000
INTERLAKES	50 38 115 08																	
UPPER KANANASKIS L			127	63	90	155	55 CA	RF	257	98	6900	55 CW		4160	60	5600	90	5040
											6,900					5,600		5,040
KANANASKIS	51 06 115 04																	
BOW RIVER			74	70	72	2542	13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	3400
							13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	3400
							51 DE	RPF	225	70	12000	51 CW	2	12000	60	11250	85	9560
											24,000					19,750		16,360

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / **TURBINES PRINCIPALES** / **GENERATEURS PRINCIPAUX**																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
POCATERRA KANANASKIS RIVER	50 45 115 07		220	164	210	260	55 CA	RF	240	185	18400	55 CW	2	13800	60	15000	90	13500
											18,400					15,000		13,500
RUNDLE SPRAY RIVER	51 05 115 22		322	316	319	404	51 DE	RF	300	318	23000	51 CW	2	13200	60	20000	85	17000
							60 DE	RF	300	317	40000	60 CW	4	13200	60	35000	85	29750
											63,000					55,000		46,750
SPRAY SPRAY RIVER	51 04 115 24		905	900	903	404	51 DE	RF	450	875	62000	51 CW	4	13200	60	47500	85	40400
							60 DE	RF	450	875	62000	60 CW	4	13200	60	47500	85	40400
											124,000					95,000		80,800
THREE SISTERS SPRAY RIVER	51 00 115 23		60	23	45	404	51 DE	RPF	277	50	3600	51 CW		6900	60	4000	85	3400
											3,600					4,000		3,400
											1,046,210					802,700		716,900
ALBERTA, TOTAL											1,048,053					804,212		718,300

BRITISH COLUMBIA, COLOMBIE BRITANNIQUE

ALUMINUM CO OF CANADA

KEMANO NECHAKO RESERVOIR	53 34 127 56		2590	2575	2585	3900	54 CA	IP	327	2500	150000	54 CG	16	13800	60	122000	80	97600
							54 PW	IP	327	2500	150000	54 CW	24	13800	60	122000	80	97600
							54 DE	IP	327	2500	150000	54 EE	23	13800	60	122000	80	97600
							56 PW	IP	327	2500	150000	56 CW	27	13800	60	132000	80	105600
							56 DE	IP	327	2500	150000	56 CG	16	13800	60	122000	80	97600
							57 PW	IP	327	2500	150000	57 EE	23	13800	60	132000	80	105600
							58 DE	IP	327	2500	150000	58 CG	23	13800	60	132000	80	105600
							67 DE	IP	327	2500	150000	67 CW	28	13800	60	132000	80	105600
											1,200,000					1,016,000		812,800
											1,200,000					1,016,000		812,800

ANACONDA BRITANNIA MINES LTD

BEACH BRITANNIA CREEK	49 38 123 13		1835	1820	1835	700	16 PW	IP	720	1835	3750	16 CW		6600	60	2500	80	2000
							17 PW	IP	720	760	3750	17 CW		6600	60	2500	80	2000
											7,500					5,000		4,000
											7,500					5,000		4,000

BC HYDRO & POWER AUTHORITY

ABERFELDIE BULL RIVER	49 38 115 17		280	268	276	1080	22 SM	RF	600	275	3650	22 CW		2200	60	2500	100	250
							22 SM	RF	600	275	3650	22 CW		2200	60	2500	100	250
											7,300					5,000		5,00
ALOUETTE ALOUETTE LAKE	49 23 122 18		171	110	145	490	28 EE	RF	200	126	12500	28 EE	2	6825	60	10000	80	800
											12,500					10,000		8,00
ASH RIVER ASH RIVER	49 24 125 05		831	763	815	375	59	RF	514	735	35000	59 WY	1	13800	60	28000	90	2520
											35,000					28,000		25,20

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BRIDGE RIVER #1	50 43 122 14																	
BRIDGE RIVER			1350	1200	1325	1380	48 VA	IP	300	1261	69000	48 CW	8	13800	60	50000	90	45000
							49 VA	IP	300	1261	69000	49 CW	8	13800	60	50000	90	45000
							49 VA	IP	300	1261	69000	49 CW	8	13800	60	50000	90	45000
							54 VA	IP	300	1261	69000	54 CW	8	13800	60	50000	90	45000
											276,000					200,000		180,000
BRIDGE RIVER #2	50 43 122 14																	
BRIDGE RIVER			1355	1205	1330	1200	59 VE	IP	300	1264	82000	59 CW	11	13800	60	65250	95	62000
							59 VE	IP	300	1264	82000	59 CW	11	13800	60	65250	95	62000
							60 NY	IP	300	1264	82000	60 CW	11	13800	60	65250	95	62000
							60 NY	IP	300	1264	82000	60 CW	11	13800	60	65250	95	62000
											328,000					261,000		248,000
CHEAKAMUS	49 55 123 18																	
CHEAKAMUS RIVER			1120	1070	1110	1010	57 VA	RF	400	954	95000	57 CW	8	13800	60	80000	88	70000
							57 VA	RF	400	954	95000	57 CW	8	13800	60	80000	88	70000
											190,000					160,000		140,000
CLAYTON FALLS	52 22 126 48																	
CLAYTON CREEK			250	238	243	40	61 GG	RF	900	238	1050	61 CG		2400	60	780	90	702
											1,050					780		702
CLOWHOM	49 43 123 32																	
CLOWHOM RIVER			182	128	165	1140	58 VA	R	120	145	40000	58 CW	20	13800	60	31580	95	30000
											40,000					31,580		30,000
ELKO PLANT	49 18 115 04																	
ELK RIVER			206	198	200	2044	24 DE	RF	360	190	7500	24 GE		6600	60	6000	80	4800
							24 DE	RF	360	190	7500	24 GE		6600	60	6000	80	4800
											15,000					12,000		9,600
FALLS RIVER	54 00 129 44																	
FALLS RIVER			210	188	207	138	30 DE	RF	450	248	6000	30 EE		6600	60	6000	80	4800
							60 DE	RF	600	248	6000	60 CW		6600	60	6000	80	4800
											12,000					12,000		9,600
GORDON M SHRUM	55 58 122 07																	
PEACE RIVER			550	445	530	37993	68 MS	RF	150	500	310000	68 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							68 MS	RF	150	500	310000	68 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							68 MS	RF	150	500	310000	68 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							69 MS	RF	150	500	310000	69 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							69 MS	RF	150	500	310000	69 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							71 TO	RF	150	500	310000	71 TO	212	13800	60	239000	95	227000
							72 TO	RF	150	500	310000	72 TO	212	13800	60	239000	95	227000
							72 TO	RF	150	500	310000	72 TO	212	13800	60	239000	95	227000
							74 FU	RF	150	500	375000	74 FU	240	13800	60	316000	95	300000
											2,855,000					2,228,000		2,116,000
JOHN HART	50 03 125 20																	
CAMPBELL RIVER			411	400	405	3205	47 DE	RF	327	390	28000	47 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							48 DE	RF	327	390	28000	48 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							49 DE	RF	327	390	28000	49 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							49 DE	RF	327	390	28000	49 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							53 DE	RF	327	390	28000	53 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							53 DE	RF	327	390	28000	53 WY	2	13800	60	25000	80	20000
											168,000					150,000		120,000
JORDON RIVER	48 25 124 03																	
JORDON RIVER			1115	1060	1095	384	71 NI	RF	257	870	218000	71 MS	42	13800	60	167000	90	150000
											218,000					167,000		150,000
LADORE FALLS	50 02 125 23																	
CAMPBELL RIVER			126	76	122	3633	56 DE	RF	138	122	35000	56 GE	16	13800	60	30000	90	27000
							57 DE	RF	138	122	35000	57 GE	16	13800	60	30000	90	27000
											70,000					60,000		54,000
LA JOIE	50 48 122 52																	
DOUNTON LAKE			257	140		690	57 CA	RF	200	176	30000	57 GE	7	13800	60	24444	90	22000
											30,000					24,444		22,000
LAKE BUNTZEN #1	49 23 122 52																	
LAKE BUNTZEN			414	398	405	660	51 VA	RF	240	380	70000	51 CW	15	13800	60	62500	80	50000
											70,000					62,500		50,000

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB AN- NEE	TUR- BINE	HAUT DE T/MN	CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN- NEE	MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
LAKE BUNTZEN #2 LAKE BUNTZEN	49 22 122 53		391	380	389		13 PD IP 14 PD IP 19 PD IP		200 200 200	380 380 380	13500 13500 13500	13 DK 14 DK 14 DK	2 2 2	2200 2200 2200	60 60 60	8900 8900 8900	100 100 100	8900 8900 8900
											40,500					26,700		26,700
PUNTLEDGE PUNTLEDGE RIVER	49 41 125 02		359	351	352	879	55 AC	RF	277	340	35000	55 WY	5	13800	60	30000	90	27000
											35,000					30,000		27,000
RUSKIN HAYWARD LAKE	49 12 122 25		135	96	130	4150	30 DE 38 DE 50 DE	RF RF RF	120 120 120	123 123 123	47000 47000 47000	30 CW 38 CW 50 CW	78 78 78	13800 13800 13800	60 60 60	44000 44000 44000	80 80 80	35200 35200 35200
											141,000					132,000		105,600
SETON SETON CREEK	50 41 121 56		167	129	149	2630	56 CA	RF	120	147	58500	56 CW	28	13800	60	42000	100	42000
											58,500					42,000		42,000
SHAWATLANS WOODWARD LAKE	54 24 130 12		243	227	240	58	55 EE	RF	600	218	2140	55 EE		4160	60	1650	80	1320
											2,140					1,650		1,320
SHUSWAP FALLS SHUSWAP RIVER	50 15 118 39		99	79	85	997	29 AC 42 AC	RF RF	200 257	72 82	3800 4000	29 WY 42 CG		2300 2300	60 60	3000 3500	80 80	2400 2800
											7,800					6,500		5,200
SPILLIMACHEEN SPILLIMACHEEN R	50 54 116 25		230	215	222	111	55 VA 55 VA 55 EE	RF RF RF	600 600 600	207 207 207	1200 1200 3000	55 WY 55 WY 55 EE		4160 4160 4160	60 60 60	1125 1125 2750	80 80 80	900 900 2200
											5,400					5,000		4,000
STAVE FALLS STAVE LAKE	49 14 122 21		130	96	115	4400	12 EW 12 EW 16 EW 22 EW 25 CA	RF RF RF RF RF	225 225 225 225 225	110 110 110 110 113	13000 13000 13000 13000 15000	25 CG 25 CG 25 CG 25 CG 25 CG	3 3 3 3 3	4400 4400 4400 4400 4400	60 60 60 60 60	13125 13125 13125 13125 13125	80 80 80 80 80	10500 10500 10500 10500 10500
											67,000					65,625		52,500
STRATHCONA CAMPBELL RIVER	50 00 125 34		151	76	140	2306	58 AC 68 TO	RF RF	138 139	140 140	42000 42000	58 WY 68 CG	25	13800 13800	60 60	37500 37500	90 90	33750 33750
											84,000					75,000		67,500
WAHLEACH WAHLEACH LAKE	49 14 121 44		2035	1970	2015	210	52 VA	IP	360	1880	82000	52 CG	10	13800	60	75000	80	60000
											82,000					75,000		60,000
WALTER HARDMAN CRANBERRY CREEK	50 42 117 57		820	810	820	68	60 GG 65 GG	IP IP	600 600	770 770	5800 5800	60 CG 65 CG		4330 4330	60 60	5000 5000	80 80	4000 4000
											11,600					10,000		8,000
WHATSHAN WHATSHAN LAKE	50 00 118 05		677	640	665	309	72 FU	RF	327	550	74000	72 HI	9	13800	60	55600	90	50000
											74,000					55,600		50,000
											4,936,790					3,937,379		3,617,927

COMINCO LTD

BRILLIANT KOOTENAY RIVER	49 20 117 37		93	75	90	12000	44 DE 44 DE 49 DE 68 DE	RF RF RF RF	100 100 100 100	90 90 90 90	37000 37000 37000 37000	44 CW 44 CW 49 CW 68 CW	32 32 32 32	13200 13200 13200 13200	60 60 60 60	32000 32000 32000 32000	85 85 85 85	2720 2720 2720 2720
											148,000					128,000		108,800

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
COAST COPPER BENSON L	50 21 127 13																	
RAGING RIVER			200	182	195		62 GG	RF	600	200	2500	62 TH		6900	60	2200	80	1760
											2,500					2,200		1,760
CORRA LINN	49 28 117 28																	
KOOTENAY RIVER			60	42	53	10500	32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500
							32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500
							32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500
											57,000					45,000		40,500
SOUTH SLOCAN	49 28 117 31																	
KOOTENAY RIVER			75	70	70	10500	28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							29 CA	RF	100	70	25000	29 CG	12	7200	60	17500	90	15750
											75,000					52,500		47,250
UPPER BONNINGTON	49 28 117 30																	
KOOTENAY RIVER			70	60	70	10500	07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	5063
							07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	5062
							14 CA	RF	180	70	9000	14 CG	1	2300	60	7500	90	6750
							16 CA	RF	180	70	9000	16 CG	1	2300	60	7500	90	6750
							40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	15750
							40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	15750
											86,000					61,250		55,125
WANETA	49 00 117 37																	
PEND D OREILLE R			210	170	208	19000	54 DE	RF	120	210	120000	54 CW	114	13800	60	90000	80	72000
							54 DE	RF	120	210	120000	54 CW	114	13800	60	90000	80	72000
							63 DE	RF	120	210	130000	63 CW	114	13800	60	90000	80	72000
							66 CA	RF	120	210	130000	66 CG	114	13800	60	90000	85	76500
											500,000					360,000		292,500
											868,500					648,950		545,935
MACMILLAN BLOEDEL LTD																		
POWELL RIVER	49 54 124 33																	
POWELL LAKE			177	145	167	3000	11 PI	RF	375	147	3600	11 CG		2300	50	3750	80	3000
							11 AC	RF	375	157	3350	11 CG		2300	50	2800	80	2240
							11 AC	RF	375	157	3350	11 CG		2300	50	2800	80	2240
							26 DE	RF	250	157	13500	26 CG		2300	50	12000	80	9600
											23,800					21,350		17,080
STILLWATER	49 46 124 16																	
LOIS LAKE			439	350	417	865	30 DE	RF	333		25000	30 CG		6600	50	18000	80	14400
							48 DE	RF	333		25000	48 CG		6600	50	18000	80	14400
											50,000					36,000		28,800
											73,800					57,350		45,880
NELSON CITY OF																		
CITY OF NELSON	49 30 117 30																	
KOOTENAY RIVER			75	65	70	800	07 AB	RF	180	60	1670	07 AB		12000	60	750	100	750
							10 AB	RF	180	60	1900	10 AB		12000	60	1250	80	1000
							29 CA	RF	240	70	3000	29 CG		12000	60	2650	80	2120
							50 CA	RF	164	70	6750	50 CG		12000	60	6000	80	4800
											13,320					10,650		8,670
											13,320					10,650		8,670
OCEAN FALLS CORPORATION																		
OCEAN FALLS	52 21 127 41																	
LINK LAKE			150	110	134	774	32 PW	RF	360	158	6300	18 CG		2300	60	5250	80	4200

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							23 PW	RF	400	158	6300	23 CG		2300	60	5250	80	4200
							17 PW	RF	225	143	2100	17 CG		2300	60	2370	80	1900
							17 PW	RF	225	143	2100	17 CG		2300	60	2370	80	1900
											16,800					15,240		12,200
											16,800					15,240		12,200
RAYONIER CANADA LTD																		
PORT ALICE VICTORIA LAKE	50 23	127 25	475	450	465	800	53 CV	RF	900	425	3200	53 EL		6900	60	2500	80	2000
											3,200					2,500		2,000
WOODFIBRE HENRIETTA LAKE	49 40	123 20	1017	879	925	30	47 PW	IP	514	920	3650	47 CW		4160	60	2812	80	2250
											3,650					2,812		2,250
											6,850					5,312		4,250
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																		
GOAT RIVER GOAT RIVER	49 07	116 27	69	65	69	210	33 CA	RF	720	70	250	33 CG		2300	60	225	90	200$
							34 CH	RF	600	69	800	34 CG		2300	60	600	90	540$
							49 CH	RF	600	69	800	49 CG		2300	60	600	90	540$
											1,850					1,425		1,280
LOWER BONNINGTON KOOTENAY RIVER	49 28	117 30	66	53	66	9000	25 CA	RF	100	70	20000	25 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							26 CA	RF	100	70	20000	26 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							71 MS	RF	100	66	20500	25 CG	12	7200	60	17500	90	15750
											60,500					52,500		47,250
											62,350					53,925		48,530
WESTERN MINES LTD																		
TENNANT LAKE TENNANT LAKE	49 34	125 37	2050	1995	2040	15	66 GG	IP	900	2050	4500	66 GE		4160	60	3600	85	3060
											4,500					3,600		3,060
											4,500					3,600		3,060
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											7,190,410					5,753,406		5,103,247
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																		
COMINCO LTD.																		
YELLOWKNIFE YELLOWKNIFE RIVER	62 40	114 15	108	106	107	450	41 AC	RF	360	110	4700	41 WY		2300	60	4200	80	3360
											4,700					4,200		3,360
											4,700					4,200		3,360

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	FAB MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
SNARE FALLS	63 41 115 56																	
SNARE RIVER			64	57	62	980	60 CG	RPK	225	63	9200	60 CG	1	6900	60	7000	100	7000
											9,200					7,000		7,000
SNARE RAPIDS	63 24 116 15																	
SNARE RIVER			65	59	62	1025	48 SM	RF	128	56	8350	48 CG	5	6900	60	7000	100	7000
											8,350					7,000		7,000
TWIN GORGES	60 25 111 23																	
TALTSON R			103	95	100		65 DE	RF	150	100	25000	65 CW		6900	60	18000	100	18000
											25,000					18,000		18,000
											42,550					32,000		32,000
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											47,250					36,200		35,360
YUKON																		
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
MAYO RIVER	63 31 135 50																	
MAYO RIVER			121	116	117	465	52 DE	RF	450	110	3000	52 CG		6900	60	3000	85	2550
							58 GG	RF	450	110	3500	58 CG		6900	60	3000	85	2550
											6,500					6,000		5,100
WHITEHORSE RAPIDS	60 42 135 03																	
YUKON RIVER			61	55	60	3150	58 KM	RPK	300	61	7500	58 CW		6900	60	6700	85	5695
							58 KM	RPK	300	61	7500	58 CW		6900	60	6700	85	5695
							69 AC	RPK	200	59	11000	69 CG	34	6900	60	9400	85	8000
											26,000					22,800		19,390
											32,500					28,800		24,490
YUKON HYDRO CO LTD																		
MC INTYRE CREEK	60 44 135 06																	
MC INTYRE CRK			300	300	300	41	55 GG	RF	1200	200	800	55 WY		2300	60	812	80	650
											800					812		650
PORTER CREEK	60 44 135 07																	
PORTER CREEK			425	425	425	32	49 PW	IP	250	420	400	49 GE		2300	60	375	80	300
							52 GG	IP	720	400	940	52 WY		2300	60	875	80	700
											1,340					1,250		1,000
											2,140					2,062		1,650
YUKON, TOTAL											34,640					30,862		26,140
CANADA, TOTAL											50,910,384					41,213,194		36,778,940

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	MAX CONT RPM	KW	MFR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																				
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE FAB	RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND—TERRE-NEUVE																				
BOWATERS NEWFOUNDLAND LTD																				
CORNER BROOK	48 57	57 57	56 FW	600	720	140	O	57 PC		600	720	3000	6600	57 PC A		4600	50	7200	90	6600S
													6,600					7,200		6,600
													6,600					7,200		6,600
MINISTRY OF TRANSPORT																				
GOOSE BAY	53 19	60 24	53 UI	410	450	60	O	53 WC C		400	540	3600	2000	53 EM A		4160	60	2500	80	2000
			53 UI	410	450	60	O	55 WC C		400	540	3600	2000	55 EM A		4160	60	2500	80	2000
			54 UI	410	450	60	O	56 WC C		400	540	3600	2000	56 EM A		4160	60	2500	80	2000
			55 UI	410	450	60	O	58 WC C		400	540	3600	2000	58 EM A		4160	60	2500	80	2000
			59 UI	410	450	60	O													
													8,000					10,000		8,000
													8,000					10,000		8,000
NFLD & LAB POWER COMMISSION																				
HOLYROOD	47 27	53 07	70 CE	2205	1000	1050	O	70 CG		1800	1000	3600	150000	70 CG H		16000	60	176476	85	150000
			71 CE	2205	1000	1050	O	71 CG		1800	1000	3600	150000	71 CG H		16000	60	176476	85	150000
													300,000					352,952		300,000
													300,000					352,952		300,000
NFLD LIGHT & POWER CO																				
ST JOHN S	47 34	52 43	57 BF	430	750	110	O	57 AE C		400	750	3600	10000	57 AE A		13800	60	11770	85	10000
			59 BF	900	900	190	O	59 AE C		850	900	3600	20000	59 AE A		13800	60	25000	80	20000
													30,000					36,770		30,000
													30,000					36,770		30,000
PRICE NFLD. PULP & PAPER LTD																				
GRAND FALLS	48 56	55 40	31 FW	425	650	150	O	31 WY P		425	650	3000	5500	31 WY A		550	50	6250	80	5000S
			31 FW	425	650	150	O	31 WY P		425	650	3000	5500	31 WY A		6600	50	6250	80	5000S
			31 FW	425	650	150	O													
			57 FW	425	650	250	WO													
													11,000					12,500		10,000
													11,000					12,500		10,000
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE													355,600					419,422		354,600

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

COMPANY NAME / PLANT NAME / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR FAB	YEAR / ANNEE	STEAM PSIG / VAPEUR PSIG	TEMP F	STEAM LB/HR 000 / VAPEUR MLIVH	FUEL AND FIRING / COMB ET CHAUF	MFR FAB	YEAR / ANNEE	TYPE	THROTTLE PSIG / SOUPAPE PSIG	TEMP F	RPM / T/MN	MAX CONT KW / KW MAX CONT	YEAR / ANNEE	MFR FAB	COOL -ANT / RE-FRIG	FREQ	VOLTS	POWER FACTOR / FACT PUISS	KVA	KW
PRINCE EDWARD ISLAND — ILE DU PRINCE-EDOUARD																							
MARITIME ELECTRIC CO LTD																							
CHARLOTTETOWN	46 14	63 08																					
			46	BW	400	750	60	O	31	AC	C	250	650 3600	1500	31	AC	A	2400	60	1666	90	1500
			47	FW	250	650	35	O	47	PC	C	400	750 3600	4000	47	PC	A	4160	60	4444	90	4000
			48	DB	400	750	75	O	52	PC	C	400	750 3600	7500	51	PC	A	4160	60	8333	90	7500
			55	BW	400	750	100	O	57	BB	C	400	750 3600	7500	55	BB	A	4160	60	8333	90	7500
			60	FW	400	750	105	O	60	PC	C	400	750 3600	10000	60	PC	A	13800	60	11111	90	10000
			63	BW	900	900	190	O	63	MV	C	860	900 3600	20000	63	MV	A	13800	60	25000	80	20000
			68	BW	900	900	190	O	68	MV	C	875	900 3600	20000	68	MV	A	13800	60	25000	80	20000
														70,500						83,887		70,500
														70,500						83,887		70,500
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD														70,500						83,887		70,500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE																							
BOWATERS MERSEY PAPER CO																							
BROOKLYN	44 03	64 42																					
			29	CV	420	540	100	O	43	FC	CP	375	540 3600	6000	29	GC	A	2400	60	6462	80	5170
			68	BW	400	540	175	OW															
			68	BW	400	540	175	O															
														6,000						6,462		5,170
														6,000						6,462		5,170
DOMTAR CHEMICALS LTD																							
AMHERST	45 50	64 12																					
			47	DB	225	550	15	O	46	WC	B	210	550 4506	700	46	EM	A	600	60	875	80	700
			62	DB	225	600	25	O															
			73	NC	150	370	10	O															
														700						875		700
														700						875		700
IMPERIAL OIL ENTERPRISES LTD																							
DARTMOUTH	44 40	63 34																					
									65	CG	B	600	700 5000	3750	65	CG	A	13000	60	4685	80	3750
														3,750						4,685		3,750
														3,750						4,685		3,750
NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD																							
PORT HAWKESBURY	45 36	61 21																					
			61	FW	875	860	200	OQ	61	WY	C	850	880 3600	10000	61	WY	A	13800	60	13529	90	10000
			61	BW	875	900	250	WO	71	HB		900	880 3600	10000	71	SH	A	13800	60	22500	80	18000
			71	AB	875	900	250	WO															
														20,000						36,029		28,000
														20,000						36,029		28,000

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	MAIN GENERATORS MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																				
GLACE BAY	46 12	59 57	51 FW	630	800	200	CP	51 PC C		600	750	3600	18750	51 PC A	6600	60		18750	80	15000
			54 FW	630	800	200	CP	54 PC C		600	750	3600	18750	54 PC A	6600	60		18750	80	15000
			56 FW	630	800	200	CP	56 PC C		600	750	3600	18750	56 PC A	6600	60		18750	80	15000
			59 FW	630	800	200	CP	59 PC C		600	750	3600	18750	59 PC A	6600	60		18750	80	15000
			66 BW	2020	1030	550	CY	66 SS B		1925	1025	3600	36000	66 SS A	13800	60		45000	80	36000
			66 BW	2020	1030	550	CY													
													111,000					120,000		96,000
HARRISON LAKE	45 43	64 15	39 BW	260	600	90	CP	31 EE C		250	600	3600	6000	29 GE A	2200	60		5000	80	4000
			49 BW	600	815	175	CP	49 PC C		600	815	3600	15000	31 EE A	2200	60		7500	80	6250
								29 FC C		250	600	3600	4000	49 PC A	6900	60		18750	80	15000
													25,000					31,250		25,250
LOWER WATER STREET	44 40	63 37	44 BF	600	800	110	OCP	44 PC C		600	800	3600	12500	44 PC A	4100	60		12500	80	10000
			51 BF	600	800	187	OCP	51 PC C		600	800	3600	20000	51 PC A	13200	60		23529	85	20000
			51 BF	600	800	187	OCP	53 MV C		600	800	3600	20000	53 MV A	13200	60		23529	85	20000
			53 BF	600	800	220	OCP	55 MV C		600	800	3600	25000	55 MV A	13200	60		29412	85	25000
			55 BF	600	800	300	OCP	57 EE C		900	900	3600	45000	57 EE H	13200	60		52941	85	45000
			57 BF	900	900	450	COY	59 EE C		900	900	3600	45000	59 EE H	13200	60		52941	85	45000
			58 BF	900	900	450	COY													
													167,500					194,852		165,000
POINT TUPPER	45 37	61 22	69 BW	2100	1035	600	OY	69 SR B		1925	1025	3600	80750	69 SG A	13800	60		95000	85	80500
			69 BW	2100	1035	600	OY	73 HP C		1800	1000	3600	150000	73 PC H	14400	60		176470	85	150000
			73 CE	1900	1005	1050	O													
													230,750					271,470		230,500
TRENTON	45 36	62 38	51 BF	630	815	110	CP	51 PC C		600	800	3600	10000	51 PC A	13800	60		12500	80	10000
			52 BF	630	815	110	CP	52 PC C		600	800	3600	10000	52 PC A	13800	60		12500	80	10000
			55 CE	630	815	220	CP	55 PC C		600	800	3600	20000	55 PC A	13800	60		25000	80	20000
			59 BF	630	815	220	CP	59 PC C		600	800	3600	20000	59 PC A	13800	60		25000	80	20000
			69 BW	1950	1005	1050	COP	69 HP C		1800	1000	3600	150000	69 CW H	18000	60		176470	85	150000
													210,000					251,470		210,000
TUFTS COVE	44 41	63 35	65 BF	1850	1010	725	OCY	65 AE C		1800	1000	3600	100000	65 AE H	13800	60		117647	85	100000
			72 BW	1825	1000	700	O	72 HP C		1800	1000	3600	105000	72 PC H	13800	60		117647	85	100000
													205,000					235,294		200,000
													949,250					1,104,336		926,750
SCOTT MARITIMES PULP LTD																				
ABERCROMBIE POINT	45 39	62 43	67 BW	900	900	500	O	67 WC CD		850	880	3600	18750	67 EM A	13800	60		22059	85	18750
			67 BW	900	860	350	Q													
													18,750					22,059		18,750
													18,750					22,059		18,750
SYDNEY STEEL CORPORATION																				
SYDNEY	46 10	60 12	37 BF	475	750	200	FKCP	19 CG C		160	500	3600	5000	19 CG A	6600	60		6250	80	5000S
			61 BF	475	750	250	FKO	37 BB B		446	750	3600	8100	37 BB A	6600	60		9500	80	7600
								43 PC C		450	750	3600	16000	43 PC A	6600	60		18823	85	16000
													29,100					34,573		28,600
													29,100					34,573		28,600
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE													1,027,550					1,209,019		1,011,720

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB	AN-NEE	REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																					
GLACE BAY	46 12	59 57	51 FW	630	800	200	CP	51 PC C		600	750	3600	18750	51 PC A	6600	60		18750	80	15000
			54 FW	630	800	200	CP	54 PC C		600	750	3600	18750	54 PC A	6600	60		18750	80	15000
			56 FW	630	800	200	CP	56 PC C		600	750	3600	18750	56 PC A	6600	60		18750	80	15000
			59 FW	630	800	200	CP	59 PC C		600	750	3600	18750	59 PC A	6600	60		18750	80	15000
			66 BW	2020	1030	550	CY	66 SS B		1925	1025	3600	36000	66 SS A	13800	60		45000	80	36000
			66 BW	2020	1030	550	CY													
													111,000					120,000		96,000
HARRISON LAKE	45 43	64 15	39 BW	260	600	90	CP	31 EE C		250	600	3600	6000	29 GE A	2200	60		5000	80	4000
			49 BW	600	815	175	CP	49 PC C		600	815	3600	15000	31 EE A	2200	60		7500	80	6250
								29 FC C		250	600	3600	4000	49 PC A	6900	60		18750	80	15000
													25,000					31,250		25,250
LOWER WATER STREET	44 40	63 37	44 BF	600	800	110	OCP	44 PC C		600	800	3600	12500	44 PC A	4100	60		12500	80	10000
			51 BF	600	800	187	OCP	51 PC C		600	800	3600	20000	51 PC A	13200	60		23529	85	20000
			51 BF	600	800	187	OCP	53 MV C		600	800	3600	20000	53 MV A	13200	60		23529	85	20000
			53 BF	600	800	220	OCP	55 MV C		600	800	3600	25000	55 MV A	13200	60		29412	85	25000
			55 BF	600	800	300	OCP	57 EE C		900	900	3600	45000	57 EE H	13200	60		52941	85	45000
			57 BF	900	900	450	COY	59 EE C		900	900	3600	45000	59 EE H	13200	60		52941	85	45000
			58 BF	900	900	450	COY													
													167,500					194,852		165,000
POINT TUPPER	45 37	61 22	69 BW	2100	1035	600	OY	69 SR B		1925	1025	3600	80750	69 SG A	13800	60		95000	85	80500
			69 BW	2100	1035	600	OY	73 HP C		1800	1000	3600	150000	73 PC H	14400	60		176470	85	150000
			73 CE	1900	1005	1050	O													
													230,750					271,470		230,500
TRENTON	45 36	62 38	51 BF	630	815	110	CP	51 PC C		600	800	3600	10000	51 PC A	13800	60		12500	80	10000
			52 BF	630	815	110	CP	52 PC C		600	800	3600	10000	52 PC A	13800	60		12500	80	10000
			55 CE	630	815	220	CP	55 PC C		600	800	3600	20000	55 PC A	13800	60		25000	80	20000
			59 BF	630	815	220	CP	59 PC C		600	800	3600	20000	59 PC A	13800	60		25000	80	20000
			69 BW	1950	1005	1050	COP	69 HP C		1800	1000	3600	150000	69 CW H	18000	60		176470	85	150000
													210,000					251,470		210,000
TUFTS COVE	44 41	63 35	65 BF	1850	1010	725	OCY	65 AE C		1800	1000	3600	100000	65 AE H	13800	60		117647	85	100000
			72 BW	1825	1000	700	O	72 HP C		1800	1000	3600	105000	72 PC H	13800	60		117647	85	100000
													205,000					235,294		200,000
													949,250					1,104,336		926,750
SCOTT MARITIMES PULP LTD																				
ABERCROMBIE POINT	45 39	62 43	67 BW	900	900	500	O	67 WC CD		850	880	3600	18750	67 EM A	13800	60		22059	85	18750
			67 BW	900	860	350	Q													
													18,750					22,059		18,750
													18,750					22,059		18,750
SYDNEY STEEL CORPORATION																				
SYDNEY	46 10	60 12	37 BF	475	750	200	FKCP	19 CG C		160	500	3600	5000	19 CG A	6600	60		6250	80	5000S
			61 BF	475	750	250	FKO	37 BB B		446	750	3600	8100	37 BB A	6600	60		9500	80	7600
								43 PC C		450	750	3600	16000	43 PC A	6600	60		18823	85	16000
													29,100					34,573		28,600
													29,100					34,573		28,600
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE													1,027,550					1,209,019		1,011,720

STEAM			X	BOILERS				X	PRIME MOVERS					X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	STEAM YEAR	PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	COOL YEAR	-ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW	

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

ATLANTIC SUGAR REFINERIES LTD

SAINT JOHN	45 16	66 03																			
			48	BF	410	610	60	O	54	GE	150	550	5000	1000	54	GE A	4160	60	1250	80	1000
			47	BF	410	610	60	O	62	GE	405	645	5000	2500	62	GE A	4160	60	3125	80	2500
			54	CE	410	680	80	O													
														3,500					4,375		3,500
														3,500					4,375		3,500

CONSOLIDATED BATHURST LTD

BATHURST	47 36	65 39																			
			37	CE	630	710	110	O	37	BB CB	600	700	3600	6000	37	BB A	2400	60	7500	80	6000
			38	BW	170	375	50	O	46	BB B	600	700	3600	7600	46	BB A	2400	60	8750	87	7612
			45	BW	630	710	170	O	58	SG B	1250	875	3600	7000	58	SG A	2400	60	8750	80	7000
			58	BW	1275	875	150	QO													
														20,600					25,000		20,612
														20,600					25,000		20,612

FRASER COMPANIES LTD

ATHOLVILLE	47 59	66 43																			
			47	FW	125	355	9	U	29	WY B	340	575	3600	1000	29	WY A	600	60	1250	80	1000
			56	FW	625	710	150	O	29	WY B	340	575	3600	1000	29	WY A	600	60	1250	80	1000
			56	FW	625	710	150	OW	29	WY C	340	575	3600	1000	29	WY A	600	60	1250	80	1000
									47	WY P	340	575	3600	2000	47	WY A	600	60	2500	80	2000
									56	BB B	600	700	3600	5000	56	BB A	6900	60	6250	80	5000
														10,000					12,500		10,000
EDMUNDSTON	47 22	68 20																			
			46	CE	650	700	200	O	47	BB B	600	700	3600	3500	47	BB A	6900	60	4750	80	3800
			46	CE	600	750	100	O	49	WY C	150	550	3600	3000	49	WY A	6900	60	3750	80	3000
			47	FW	155	370	12	U	58	WY DC	1200	950	3600	12500	58	WY A	6900	60	15625	80	12500
			58	CE	1200	950	250	O													
														19,000					24,125		19,300
														29,000					36,625		29,300

IRVING PULP & PAPER LTD

LANCASTER	45 15	66 06																			
			55	CE	900	825	200	O	56	GE B	850	825	3600	10000	56	GE A	6900	60	12500	80	10000
			58	CE	900	825	200	O	60	GE B	850	825	3600	12000	60	GE A	6900	60	15625	80	12500
			60	BW	900	825	115	OQ													
														22,000					28,125		22,500
														22,000					28,125		22,500

MIRAMICHI TIMBER RESOURCES

NEWCASTLE	47 00	65 34																			
			49	CE	600	750	100	O	66	CG B	600	750	3600	16325	66	CG A	6900	60	22000	75	17000

STEAM / COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP	BOILERS LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS YEAR	PRIME MOVERS TYPE	PRIME MOVERS THROTTLE PSIG	PRIME MOVERS THROTTLE TEMP	PRIME MOVERS RPM	MAIN GENERATORS MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS COOL-ANT	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	CHAUDIERES VAPEUR PSIG	CHAUDIERES VAPEUR F	CHAUDIERES VA-PEUR MLIVH	CHAUDIERES COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	MOTEURS PRIMAIRES TYPE	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE PSIG	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE F	MOTEURS PRIMAIRES T/MN	MOTEURS PRIMAIRES KW CONT	MOTEURS PRIMAIRES MAX KW	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX REFRIG	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	GENERATEURS PRINCIPAUX FREQ	GENERATEURS PRINCIPAUX KVA	FACT PUISS	KW
			49 CE	600	705	105	O																
			65 CE	650	750	250	OQ																
			71 BW	600	750	150	O																
			72 BW	600	750	188	OQ																
															16,325						22,000		17,000
															16,325						22,000		17,000
NB ELECTRIC POWER COMM																							
CHATHAM	47 02	65 28	48 FW	605	840	140	OCP	48 PC C		600	825	3600	12500	48 PC A	7000	60			15625	80	12500		
			56 CE	875	900	210	OCP	56 BB C		875	900	3600	20000	56 BB H	13800	60			23529	85	20000		
													32,500								39,154		32,500
COURTENAY BAY	45 16	66 01	61 CE	1475	1000	460	O	61 EE C		1450	1000	3600	50000	61 EE H	13800	60			58825	85	50000		
			64 BW	1275	955	210	O	65 BB B		1250	950	3600	13365	65 BB A	6900	60			15724	85	13365		
			66 BW	1825	1005	700	O	66 BB C		1800	1000	3600	100000	66 BB H	13800	60			117647	85	100000		
			67 BW	1825	1005	700	O	67 BB C		1800	1000	3600	100000	67 BB H	13800	60			117647	85	100000		
													263,365								309,843		263,365
DALHOUSIE	48 04	66 24	69 CE	1825	1005	700	O	69 BB C		1800	1000	3600	100000	69 BB H	13800	60			117647	85	100000		
													100,000								117,647		100,000
DOCK STREET	45 16	66 03	29 CE	450	700	90	O	29 BB C		430	700	3600	6000	29 BB A	4150	60			7500	80	6000		
			47 FW	450	750	140	O	47 BB C		430	750	3600	10000	47 BB A	4150	60			11760	85	10000		
													16,000								19,260		16,000
GRAND LAKE NO 1	46 04	66 00	31 CE	448	660	75	CP	36 PC C		430	660	3600	6250	36 PC A	7000	60			7813	80	6250		
			31 CE	448	660	75	CP	44 PC C		430	700	3600	7500	44 PC A	7000	60			9375	80	7500		
			36 CE	448	660	100	CP																
			44 CE	448	700	100	CP																
													13,750								17,188		13,750
GRAND LAKE NO 2	46 04	66 01	51 CE	450	675	150	CP	51 PC C		430	675	3600	5000	51 PC A	7000	60			6250	80	5000		
			53 FW	605	840	200	CP	53 PC C		600	825	3600	15000	51 PC A	7000	60			6250	80	5000		
			63 BF	1480	1005	500	CP	63 PC C		1450	1000	3600	60000	53 PC A	7000	60			18750	80	15000		
								51 PC C		430	675	3600	5000	63 PC A	13800	60			70588	85	60000		
													85,000								101,838		85,000
													510,615								604,930		510,615
NB INTERNATIONAL PAPER CO																							
DALHOUSIE	48 04	66 23	30 BW	450	640	140	OW	30 GE B		450	640	3600	6000	29 GE A	6600	60			7500	80	6000		
			54 CE	500	660	220	O	30 AN B		140	450	6000	750	30 AN A	600	DC			800		800		
			69 BW	500	680	330	O	30 AN B		140	450	6000	750	30 AN A	600	DC			800		800		
								30 AN B		140	450	6600	800	30 AN A	600	DC			750		750		
								30 AN B		140	450	6600	800	30 AN A	600	DC			750		750		
								37 FC C		450	640	3600	8000	37 GE A	6600	60			10000	80	8000		
													17,100								20,600		17,100
													17,100								20,600		17,100
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK													619,140								741,655		620,627

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	COORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	MAX CONT RPM	KW	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																			
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	ANNEE	SOUPAPE PSIG	F	KW MAX T/MN	CONT	ANNEE	RE-FRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS KW
QUEBEC																			
ANGLO-CANADIAN PULP & PAPER MILLS LTD																			
QUEBEC CITY	46 49	71 13																	
			30	BW	400	550	100	O	31	WE EB	385	460	3600	7500	31	WE A	2300 60	7500	80 6000
			30	BW	400	550	100	O											
			58	BW	180	480	50	WO											
			58	BW	180	480	50	WO											
			60	CE	400	550	200	O											
			63	CE	400	550	200	O											
														7,500				7,500	6,000
														7,500				7,500	6,000
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																			
GENTILLY	46 20	72 18																	
			70		755	514	3410	V	71	BB	735	511	3600	266000	71	BB H	19000 60	296000	90 266000
														266,000				296,000	266,000
														266,000				296,000	266,000
CANADIAN INTERNATIONAL PAPER CO																			
GATINEAU MILLS	45 29	75 39																	
			30	FW	200	440	125	O	27	GE B	125	430	3600	945	27	GE A	250 DC	750	750
			30	FW	200	440	125	O	27	GE B	125	430	3600	945	27	GE A	250 DC	750	750
			30	FW	200	440	125	O	27	GE B	125	430	3600	945	27	GE A	250 DC	750	750
			30	FW	200	440	125	O	60	BS B	125	430	3600	945	27	GE A	250 DC	750	750
			47	CE	1200	567	30	O											
			47	CE	200	425	200	O											
			53	CE	200	437	200	O											
			64	BW	500	470	70	OW											
														3,780				3,000	3,000
TROIS RIVIERES	46 21	72 33																	
			25	BW	150	450	90	OW	25	GE B	150	450	3600	500	22	GE A	300 DC	500	500S
			25	BW	150	450	90	O	25	GE B	150	450	3600	500	22	GE A	300 DC	500	500
														1,000				1,000	1,000
														4,780				4,000	4,000
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																			
TRACY	46 01	73 10																	
			64	CE	2075	1003	1150	O	64	PC C	1800	1003	3600	150000	64	PC H	16000 60	176470	85 150000
			65	CE	2075	1003	1150	O	65	PC C	1800	1003	3600	150000	65	PC H	16000 60	176470	85 150000
			67	CE	2075	1003	1150	O	67	PC C	1800	1003	3600	150000	67	PC H	16000 60	176470	85 150000
			68	CE	2075	1003	1150	O	68	PC C	1800	1003	3600	150000	68	PC H	16000 60	176470	85 150000
														600,000				705,880	600,000
														600,000				705,880	600,000
DOMINION TEXTILE CO LTD																			
MAGOG	45 16	72 09																	
			41	BW	240	600	30	O	39	AL B	215	600	6000	2000	38	MP A	2400 60	2500	80 2000

STEAM

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP F	BOILERS STEAM LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS YEAR	PRIME MOVERS THROTTLE PSIG	PRIME MOVERS THROTTLE TEMP F	PRIME MOVERS TYPE	PRIME MOVERS RPM	MAIN GENERATORS MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS COOL-ANT	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	FAB	ANNEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	ANNEE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	TYPE	T/MN	KW MAX CONT	ANNEE	REFRIG	FAB	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
			48	BW	240	600	40	O	48	AL	BC	215	600	6000	2000	48	MP	A	2400	60	2500	80	2000
			48	BW	240	600	40	O															
			48	BW	240	600	40	O															
			63	BW	240	600	100	O															
			72	FW	120	350	20	O															
			74	BW	240	600	125	O															
															4,000						5,000		4,000
															4,000						5,000		4,000
GASPE COPPER MINES LTD																							
MURDOCHVILLE	48	58 65 31	55	CE	475	670	25	OX	55	BB	C	450	650	3600	5400	55	BB	A	2300	60	6750	80	5400
			55	CE	475	670	25	OX															
															5,400						6,750		5,400
															5,400						6,750		5,400
GASPESIA PULP & PAPER CO LTD																							
CHANDLER	48	21 64 41	42	CE	600	710	70	O	43	CW	D	600	700	3600	4000	43	CW	A	600	60	5000	80	4000
			42	CE	600	710	70	O	54	BB	E	600	700	3600	6000	54	BB	A	6600	60	7500	80	6000
			58	CE	600	710	180	O															
			65	BW	600	710	200	O															
															10,000						12,500		10,000
															10,000						12,500		10,000
NORANDA MINES LTD																							
NORANDA SMELTER	48	15 79 01	51	IJ	185	530	30	X	34	PC	P	165	525	3750	2600	34	PC	A	12000	25	2890	90	2600
			51	IJ	185	530	30	X	40	PC	C	165	525	3750	3000	40	PC	A	12000	25	3333	90	3000
			52	IJ	185	530	30	X	57	GE	P	165	525	5100	4600	57	GE	A	12000	25	5000	90	4500
			52	IJ	185	530	30	X															
			54	IJ	185	530	30	X															
			56	IJ	185	530	30	X															
															10,200						11,223		10,100
															10,200						11,223		10,100
THE PRICE COMPANY LIMITED																							
KENOGAMI	48	25 71 15	41	FW	611	700	80	O	68	SH	B	611	700	3600	14750	68	SH	A	6600	60	16390	90	14750
			41	FW	611	700	80	O															
			67	CE	611	700	300	O															
															14,750						16,390		14,750
															14,750						16,390		14,750
REDPATH SUGARS LTD																							
MONTREAL	45	31 73 34	40	BW	305	550	90	GO	25	GS		300	470	3600		25	LD	A	600	60	1250	80	1000
			60	CE	315	575	120	GO	25	GS		300	470	3600		25	LD	A	600	60	1250	80	1000
			61	CE	315	575	120	GO	47	WP		300	470	3600		47	EU	A	600	60	1875	80	1500
																					4,375		3,500
																					4,375		3,500

STEAM			X BOILERS					X PRIME MOVERS				X MAIN GENERATORS							X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	STEAM YEAR	PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	X
THURSO PULP AND PAPER CO																						
THURSO	45 36	75 15																				
			57 CE	450	710	200	O	57 DL CO		425	710	3600	7500	57	EM	A	4160	60	8333	90	7500	
			57 CE	450	700	102	Q															
			62 FW	450	700	90	O															
													7,500						8,333		7,500	
													7,500						8,333		7,500	
QUEBEC, TOTAL													930,130						1,077,951		931,250	
ONTARIO																						
ALGOMA STEEL CORP LTD																						
PORT COLBORNE	42 53	79 14																				
			40 FW	275	550	50	FO	40 WC C		250	550	3600	750	40	GE	A	250	DC	750		750	
			40 FW	275	550	50	FO															
			54 FW	275	550	100	FO															
													750						750		750	
SAULT STE MARIE	46 31	84 20																				
			42 FW	400	446	135	FKO	42 WY B		400	446	3600	625	42	WY	A	575	60	781	80	625	
			42 FW	400	720	135	FKOG	42 WY B		400	446	3600	625	42	WY	A	575	60	781	80	625	
			43 FW	400	720	135	FKOG	63 CW C		600	800	3600	12500	63	CW	A	11000	60	15625	80	12500	
			58 FW	400	750	175	FOG	63 CW C		600	800	3600	12500	63	CW	A	11000	60	15625	80	12500	
			63 BW	600	780	250	FKO															
													26,250						32,812		26,250	
													27,000						33,562		27,000	
ALLIED CHEMICAL LTD																						
AMHERSTBURG	42 06	83 06																				
			38 BF	450	625	60	OG	48 GE B		185	470	3600	2500	48	GE	A	4800	60	3125	80	2500	
			40 BF	450	625	60	OG	57 GE B		400	625	3600	3750	57	GE	A	4800	60	4690	80	3750	
			48 BF	435	700	60	OG	66 GE B		400	625	3600	4700	66	GE	A	4800	60	5875	80	4700	
			57 BF	435	700	60	OG															
			57 BF	435	700	60	OG															
			65 BF	450	650	120	OG															
			71 CE	435	700	120	OG															
													10,950						13,690		10,950	
													10,950						13,690		10,950	
AMERICAN CAN OF CANADA LTD																						
MARATHON	48 40	86 25																				
			46 CE	625	700	115	CP	46 WY C		600	700	3600	7500	46	WY	A	6900	60	9375	80	7500	
			46 CE	675	700	115	CP	48 GE C		600	750	3600	4000	48	GE	A	6900	60	5000	80	4000	
			46 BW	675	700	70	Q	48 GE B		600	750	3600	4000	48	GE	A	6900	60	5000	80	4000	
			46 BW	675	700	70	Q															
			52 CE	675	700	115	O															
			54 CE	675	700	94	Q															
													15,500						19,375		15,500	
													15,500						19,375		15,500	

STEAM

COMPANY NAME / PLANT NAME	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	BOILERS MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP F	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP F	MAX CONT RPM	MAX CONT KW	MAIN GENERATORS MFR	COOL-ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	CHAUDIERES FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB-ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB	RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																				
DOUGLAS POINT	44 25	81 33	67 MW	586	484	2560	V	67 AE	C	565	482	1800	220000	67 AE	H	18000	60	244444	90	220000
			67 MW	586	484	2560	V													
			67 MW	586	484	2560	V													
			67 MW	586	484	2560	V													
			67 MW	586	484	2560	V													
			67 MW	586	484	2560	V													
			67 MW	586	484	2560	V													
			67 MW	586	484	2560	V													
													220,000					244,444		220,000
													220,000					244,444		220,000
CANADA STARCH CO LTD																				
CARDINAL	44 47	75 23	52 BW	205	390	100	OG	BM	B	155	368	360	320	CG	A	550	60	400	80	320
			64 FW	205	390	55	OG	BM	B	155	368	360	320	WY	A	220	60	625	80	500
			70 FW	205	390	100	OG	BM	B	155	368	360	320	WY	A	550	60	400	80	320
								BM	B	155	368	360	320	CG	A	550	60	400	80	320
													1,280					1,825		1,460
													1,280					1,825		1,460
CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD																				
PETERBOROUGH	44 18	78 19	41 CE	400	600	100	OG	31 GE	CB	385	600	3600	2000	31 GE	A	6600	60	2500	80	2000
			42 CE	400	600	100	OG													
			53 CE	400	700	60	OG													
													2,000					2,500		2,000
													2,000					2,500		2,000
CONTINENTAL CAN CO																				
TORONTO MILL	43 39	79 24	28 BW	300	545	70	GO	37 MT	C	265	540	3600	2500	37 CZ	A	600	60	3125	80	2500
			74 BW	450	700	130	OG	74 WS	B	450	700	5000	1400							
													3,900					3,125		2,500
													3,900					3,125		2,500
DRYDEN PAPER CO LTD																				
DRYDEN	49 47	92 49	54 CE	600	750	112	G	52 WM		250	570	5110	750	54 BB	A	4160	60	6666	90	6000
			57 BW	600	750	150	G	55 BB	EB	600	750	3600	6000							
													6,750					6,666		6,000
													6,750					6,666		6,000
E.B. EDDY CO																				
OTTAWA	45 25	75 42	33 DB	165	373	15	E	23 FC		160	460	3600	2500	23 GC	A	2400	60	2500	100	2500
			44 FW	165	480	70	CP													

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	TYPE	RPM	MAX CONT KW	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	VA-PEUR F	MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	SOUPAPE PSIG	F	TYPE	T/MN	KW MAX CONT	FAB	AN-NEE	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			44 FW	165	480	70	CP															
			56 FW	165	480	100	CP															
															2,500					2,500		2,500
															2,500					2,500		2,500
FORD MOTOR CO																						
WINDSOR	42 18	83 01																				
			38 CE	825	800	150	OG	37 PC C	800	800	3600				4000	37 PC	A	13800	60	5000	80	4000
			39 CE	825	800	150	OG	40 BT CP	800	800	3600				25000	40 BT	A	13800	60	31250	80	25000S
			52 CE	825	800	200	OG	53 BT CP	800	800	3600				25000	53 BT	H	13800	60	31250	80	25000
															54,000					67,500		54,000
															54,000					67,500		54,000
GOODYEAR TIRE & RUBBER CO																						
NEW TORONTO	43 36	79 31																				
			39 BW	650	750	90	OG	40 PC CP	650	700	5700				2500	52 WY	A	2200	60	3125	80	2500
			53 BW	650	750	100	OG															
			64 BW	650	750	100	OG															
															2,500					3,125		2,500
															2,500					3,125		2,500
GREAT LAKES PAPER CO LTD																						
FORT WILLIAM	48 23	89 15																				
			47 CE	450	650	100	CG	28 GE B	425	625	3600				4000	28 GE	A	4000	60	5000	80	4000
			55 CE	850	900	200	CG	28 GE DC	425	625	3600				5000	28 GE	A	4000	60	6250	80	5000
			56 CE	850	900	200	CG	63 SS EB	850	900	3600				17200	63 SS	A	4160	60	19000	90	17100
			65 CE	850	900	300	CGW	74 SH B	825	900	3600				25600	74 AA	A	13800	60	28300	90	25470
			66 CE	850	900	200	CG															
			66 CE	850	900	288	Q															
															51,800					58,550		51,570
															51,800					58,550		51,570
HYDRO-ELECTRIC POWER COMMISSION OF ONTARIO																						
J CLARK KEITH	42 17	83 06																				
			51 BF	875	900	650	CP	51 EE C	850	900	3600				66000	51 EE	H	13800	60	77500	85	66000
			52 BF	875	900	650	CP	52 EE C	850	900	3600				66000	52 EE	H	13800	60	77500	85	66000
			53 BF	875	900	650	CP	53 EE C	850	900	3600				66000	53 EE	H	13800	60	77500	85	66000
			53 BF	875	900	650	CP	53 EE C	850	900	3600				66000	53 EE	H	13800	60	77500	85	66000
															264,000					310,000		264,000
LAKEVIEW	43 34	79 33																				
			61 BF	2450	1000	2000	CP	61 PC C	2350	1000	3600	300000			61 PC	H	16000	60	352942	85	300000	
			62 BF	2450	1000	2000	CP	62 PC C	2350	1000	3600	300000			62 PC	H	16000	60	352942	85	300000	
			64 CE	2450	1000	2000	CP	64 AE C	2350	1000	3600	300000			64 AX	H	18000	60	352942	85	300000	
			65 CE	2450	1000	2000	CP	65 AE C	2350	1000	3600	300000			65 AX	H	16000	60	352942	85	300000	
			66 BW	2450	1000	2000	CP	66 AE C	2350	1000	3600	300000			66 AX	H	18000	60	352942	85	300000	
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 AE C	2350	1000	3600	300000			68 AX	H	18000	60	352941	85	300000	
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 HP C	2350	1000	1800	300000			68 PC	H	18000	60	352941	85	300000	
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 HP C	2350	1000	1800	300000			68 PC	H	18000	60	352941	85	300000	
															2,400,000					2,823,533		2,400,000
LAMBTON	42 48	82 26																				
			69 CE	2450	1000	3600	CP	69 CG C	2350	1000	3600	500000			69 CG	H	24000	60	555555	90	500000	
			69 CE	2450	1000	3600	CP	69 CG C	2350	1000	3600	500000			69 CG	H	24000	60	555555	90	500000	
			70 CE	2450	1000	3600	CP	70 CG C	2350	1000	3600	500000			70 CG	H	24000	60	555555	90	500000	
			70 CE	2450	1000	3600	CP	70 CG C	2350	1000	3600	500000			70 CG	H	24000	60	555555	90	500000	
															2,000,000					2,222,220		2,000,000

STEAM

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	X BOILERS MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR 000	AND FIRING	X PRIME MOVERS MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	X MAIN GENERATORS YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / **NOM DE LA COMPAGNIE** / **NOM DE LA CENTRALE**	**COORDONNEES** LAT	LONG	X CHAUDIERES AN-NEE	FAB VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	X MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	X GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NANTICOKE	43 34	79 33																			
			72 BW	2450	1000	3600	CP	72	HP C	2350	1000	3600	500000	72	PC H		22000	60	588235	85	500000
			73 BW	2450	1000	3600	CP	73	HP C	2350	1000	3600	500000	73	PC H		22000	60	588235	85	500000
			73 BW	2450	1000	3600	CP	73	HP C	2350	1000	3600	500000	73	PC H		22000	60	588235	85	500000
			74 BW	2450	1000	3600	CP	74	HP C	2350	1000	3600	500000	74	PC H		22000	60	588235	85	500000
													2,000,000						2,352,940		2,000,000
PICKERING	43 50	79 02																			
			71 BW	579	485	6460	V	71	PC	570	484	1800	540000	71	PC H		24000	60	635294	85	540000
			71 BW	579	485	6460	V	71	PC	570	484	1800	540000	71	PC H		24000	60	635294	85	540000
			72 BW	579	485	6460	V	72	PC	570	484	1800	540000	72	PC H		24000	60	635294	85	540000
			73 BW	579	485	6460	V	73	PC	570	484	1800	540000	73	PC H		24000	60	635294	85	540000
													2,160,000						2,541,176		2,160,000
RICHARD L HEARN	43 39	79 20																			
			51 BF	875	900	850	G	51	PC C	875	900	1800	100000	51	PC H		13800	60	115000	87	100000
			52 BF	875	900	850	G	52	PC C	875	900	1800	100000	52	PC H		13800	60	115000	87	100000
			52 BF	875	900	850	G	52	PC C	875	900	1800	100000	52	PC H		13800	60	121000	83	100000
			53 BF	875	900	850	G	52	PC C	875	900	1800	100000	53	PC H		13800	60	115000	87	100000
			59 BF	1900	1000	1350	CGP	59	PC C	1800	1000	3600	200000	59	PC H		13800	60	235294	85	200000
			60 CE	1900	1000	1350	CGP	60	PC C	1800	1000	3600	200000	60	PC H		13800	60	235294	85	200000
			60 CE	1900	1000	1350	CGP	60	PC C	1800	1000	3600	200000	60	PC H		13800	60	235294	85	200000
			61 BF	1900	1000	1350	CGP	61	PC C	1800	1000	3600	200000	61	PC H		13800	60	235294	85	200000
													1,200,000						1,407,176		1,200,000
ROLPHTON	46 11	77 40																			
			62 BF	425	450	300	V	62	AE C	400	450	3600	22000	62	AE A		13800	60	23530	85	20000
													22,000						23,530		20,000
THUNDER BAY	48 22	89 13																			
			62 FW	1550	1000	850	CP	62	EE C	1450	1000	3600	100000	62	EE H		13800	60	111111	90	100000
													100,000						111,111		100,000
													10,146,000						11,791,686		10,144,000
NORTHERN CANADA POWER COMM																					
MOOSE FACTORY	51 16	80 37																			
			IJ	125	353	11	CS	WM	B	125	353	1800	100	EE	A		575	60	125	80	100
			IJ	125	353	11	CS	WM	B	125	353	1800	100	EE	A		575	60	125	80	100
			IJ	125	353	11	CS														
													200						250		200
													200						250		200
ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD																					
FORT FRANCES	48 37	93 24																			
			30 BW	385	590	35	CS	27	BB B	385	595	3600	3000	27	BB A		6900	60	3750	80	3000
			30 BW	385	590	50	G														
			47 BW	385	590	85	G														
			53 FW	385	590	100	G														
			71 FW	175		180	G														
			71 BW	875	825	285	Q&G														
													3,000						3,750		3,000
													3,000						3,750		3,000
ONTARIO PAPER CO LTD																					
THOROLD	43 07	79 12																			
			36 FW	450	610	125	CPG	37	GE PB	410	620	5000	4000	37	CG A		11000	25	5000	80	4000
			36 FW	450	620	125	CPG	37	GE PB	410	620	5000	4000	37	CG A		11000	25	5000	80	4000
			37 FW	450	610	125	CPG														
			48 FW	450	680	150	CPG														
			72 FW	450	665	150	OG														
													8,000						10,000		8,000
													8,000						10,000		8,000

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	COOL -ANT	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																						
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	VA-PEUR F	COMB ET MLIVH	CHAUF	FAB	AN-NEE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
POLYSAR LIMITED																						
SARNIA	42 58	82 23																				
			43	BW	420	620	300	OG	43	CW	C	200	500 1800	10000	43	WY	A	6600	60	12500	80	10000
			43	BW	420	620	300	OG	43	CW	P	400	650 3600	4000	43		A	6600	60	5000	80	4000
			43	BW	420	620	300	OG	48	CW	P	400	750 3600	6000	48	WY	A	13800	60	7143	70	5000
			43	BW	420	620	300	OG	56	CG	B	600	750 3600	15625	56	GE	A	13800	60	15625	85	13281
			43	BW	420	620	300	OG														
			53	CE	420	750	450	OG														
														35,625						40,268		32,281
														35,625						40,268		32,281
REDPATH SUGARS LTD																						
TORONTO	43 40	79 23																				
			59	BW	625	750	100	GO	59	CG	B	625	750 3600	2500	59	CG	A	600	60	3125	80	2500
														2,500						3,125		2,500
														2,500						3,125		2,500
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																						
KAPUSKASING MILL	49 25	82 26																				
			28	CV	260	560	100	CPG	28	AL	B	200	488 6500	650	28	HR	A	540	DC	650		650
			28	CV	260	560	100	CPG	28	AL	B	200	488 6500	650	28	HR	A	540	DC	650		650S
			28	CV	260	560	85	CPW	45	GE	C	200	560 1800	12500	45	GE	A	6600	60	15630	80	12500
			52	CE	260	560	125	CPGW	58	PC	B	260	560 3600	9100	58	PC	A	6600	60	10706	85	9100
			60	BW	260	560	205	CPGW														
			64	BW	260	560	64	G														
			71	BW	260	560	175	CPGW														
														22,900						27,636		22,900
														22,900						27,636		22,900
STEEL CO OF CANADA LTD																						
HAMILTON	43 14	79 51																				
			48	CE	450	750	125	FOKG	48	MT	B	450	750 3600	4000	48	CG	A	6900	25	5000	80	4000
			48	CE	450	750	125	FOKG	59	GE	C	160	450 1500	6000	59	GE	A	6600	25	6000	100	6000
			48	CE	450	750	125	FOKG														
			48	CE	450	750	125	FOKG														
			56	CE	450	750	125	FOKG														
														10,000						11,000		10,000
														10,000						11,000		10,000
STRATHCONA PAPER CO LTD																						
STRATHCONA	44 19	76 57																				
			52	BW	415	490	60	O	55	SG	B	400	620 3600	2000	55	SG	A	575	60	2000	80	1655
			68	BW	700	640	100	OG	55	SG	B	400	620 3600	2000	55	SG	A	575	60	2000	80	1655
														4,000						4,000		3,310
														4,000						4,000		3,310
ONTARIO, TOTAL														10,630,405						12,348,577		10,622,171

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	X BOILERS / CHAUDIERES							X PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES								X MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX								X
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE	CO ORDINATES / COORDONNEES		MFR / FAB					MFR / FAB																
PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	YEAR / ANNEE	STEAM PSIG	STEAM TEMP F	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	YEAR / ANNEE	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP F	MAX CONT RPM	KW MAX CONT T/MN	YEAR / ANNEE	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW				
MANITOBA																								
MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD.																								
THE PAS	55 05	102 30	70	FW	775	825	275 OW	70	WY B	775	825	3600	300	70	EE	A	13800	60	12222	90	11000			
			70	CE	775	825	219 Q	70	WY B	775	825	2900	300	70	EE	A	13800	60	14444	90	13000			
			70	FW	160	370	40 O																	
													600						26,666		24,000			
													600						26,666		24,000			
MANITOBA HYDRO																								
BRANDON	49 50	99 53	57	CE	625	825	325 CPGO	57	MV C	600	825	3600	33000	57	MV	H	13800	60	38800	85	33000			
			58	CE	625	825	325 CPGO	58	MV C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800	60	38800	85	33000			
			58	CE	625	825	325 CPGO	58	MV C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800	60	38800	85	33000			
			58	CE	625	825	325 CPGO	58	MV C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800	60	38800	85	33000			
			70	BW	1325	950	875 CPGO	70	BB C	1250	950	3600	105000	70	BB	H	13800	60	117650	90	105000			
													237,000						272,850		237,000			
SELKIRK	50 09	96 52	60	BW	875	915	600 CPO	60	PC C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800	60	77600	85	66000			
			60	BW	875	915	600 CPO	60	PC C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800	60	77600	85	66000			
													132,000						155,200		132,000			
													369,000						428,050		369,000			
MANITOBA SUGAR CO LTD																								
FORT GARRY	50 07	96 56	40	FW	300	614	45 GO	40	EL B	280	614	3600	1500	40	EL	A	550	60	1875	80	1500$			
			40	FW	300	614	45 GO	53	BB B	280	614	3600	2500	53	BB	A	550	60	3125	80	2500			
			52	FW	300	614	50 GO																	
													4,000						5,000		4,000			
													4,000						5,000		4,000			
WINNIPEG CITY OF																								
AMY STREET	49 53	97 09	24	IJ	250	550	70 CP	24	HW C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500	60	6250	80	5000$			
			24	IJ	250	550	70 CP	24	HW C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500	60	6250	80	5000$			
			24	IJ	250	550	70 CP	52	BB C	400	750	3600	15000	52	BB	A	12600	60	17650	85	15000$			
			30	IJ	250	550	70 CP	54	BB C	400	750	3600	25000	54	BB	A	12600	60	29400	85	25000$			
			50	BW	250	600	125 CS																	
			52	BW	400	750	165 CP																	
			53	BW	400	750	280 CP																	
			57	BW	250	600	125 CS																	
													50,000						59,550		50,000			
													50,000						59,550		50,000			
MANITOBA, TOTAL													423,600						519,266		447,000			

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP F	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP F	RPM	MAX CONT KW	COOL -ANT	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN- RE-	NEE	FRIG FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SASKATCHEWAN																							
DOMTAR CHEMICALS CO LTD																							
UNITY	52 27 109 10																						
			48	FW	220	520	20	GO	48	WM		220	510	4053	1000	48	EE	A	600	60	1250	80	1000
			48	FW	220	520	20	GO															
			69	CV	220	520	60	GO															
															1,000						1,250		1,000
															1,000						1,250		1,000
HUDSONS BAY MINING & SMELTING CO LTD																							
FLIN FLON	54 46 101 53																						
			51	BW	450	750	46	XO	51	GE	C	400	725	3600	6000	51	GE	A	6900	60	7500	80	6000
			51	BW	450	750	46	XO															
			67	BF	200	450	90	O															
			74	BW	450	720	85	X															
			74	BW	450	720	100	O															
															6,000						7,500		6,000
															6,000						7,500		6,000
SASKATCHEWAN POWER CORP																							
A.L. COLE	52 07 106 38																						
			28	BW	400	735	85	CS	29	PC	C	400	735	3600	10000	29	PC	A	13200	60	12500	80	10000
			29	BW	400	735	85	OG	47	PC	C	400	800	3600	15000	47	PC	A	13800	60	18750	80	15000
			39	BW	400	800	140	CS	53	PC	C	400	800	3600	25000	53	PC	A	13800	60	31250	80	25000
			50	BW	400	800	180	CS	54	PC	C	400	800	3600	25000	54	PC	A	13800	60	31250	80	25000
			54	BW	400	800	225	CSOG	57	PC	C	865	910	3600	33000	57	PC	H	14400	60	37500	80	30000
			55	FW	415	800	300	OG															
			57	CE	865	910	330	CPOG															
															108,000						131,250		105,000
BOUNDARY DAM	49 08 102 59																						
			59	BW	875	915	600	CGP	59	PC	C	875	910	3600	66000	59	PC	H	14400	60	77647	85	66000
			60	CE	875	915	600	CGP	60	PC	C	875	910	3600	66000	60	PC	H	14400	60	77647	85	66000
			69	CE	1900	1005	1050	CGP	69	CG	C	1800	1000	3600	150000	69	CG	H	16000	60	166667	90	150000
			70	CE	1900	1005	1050	CGP	70	CG	C	1800	1000	3600	150000	70	CG	H	16000	60	166667	90	150000
			73	CE	1900	1005	1050	CGP	73	HI	C	1800	1000	3600	150000	73	HI	H	15000	60	166667	90	150000
															582,000						655,295		582,000
ESTEVAN	49 08 102 59																						
			48	CE	420	680	80	CS	48	GE	C	420	750	3600	5000	48	GE	A	2300	60	5000	100	5000
			50	CE	420	680	100	CS	50	PC	C	420	750	3600	15000	50	PC	A	13800	60	16667	90	15000
			53	FW	420	720	200	CS	53	PC	C	420	750	3600	20000	53	PC	A	13800	60	22222	90	20000
			57	FW	420	720	225	CS	57	MV	C	420	750	3600	30000	57	MV	A	14400	60	37500	80	30000
			57	FW	420	720	225	CSG															
															70,000						81,389		70,000
QUEEN ELIZABETH	52 07 106 38																						
			58	FW	875	915	600	CPOG	58	BB	C	875	910	3600	66000	58	BB	H	14400	60	93750	80	75000
			59	FW	875	915	600	CPOG	59	EE	C	875	910	3600	66000	59	EE	H	14400	60	82500	80	66000
			72	BW	1300	960	850	OG	72	HI	C	1250	950	3600	100000	72	HI	H	13800	60	111110	90	100000
															232,000						287,360		241,000
REGINA	50 25 104 39																						
			45	FW	425	825	100	OG	37	PC	C	400	800	3600	15000	37	PC	A	14400	60	18750	80	15000
			48	FW	425	825	100	OG	49	PC	C	400	800	3600	20000	49	PC	A	14400	60	25000	80	20000
			52	FW	425	825	165	OG	55	PC	C	400	800	3600	30000	55	PC	A	14400	60	37500	80	30000
			55	BF	425	825	300	OG															

STEAM / COMPANY NAME / PLANT NAME	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP	BOILERS LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS YEAR	PRIME MOVERS TYPE	PRIME MOVERS THROTTLE PSIG	PRIME MOVERS THROTTLE TEMP	PRIME MOVERS MAX CONT RPM	PRIME MOVERS MAX CONT KW	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS COOL -ANT	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	FAB	AN-NEE	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			63 BF		425	825	300	OG														
														65,000						81,250		65,000
														1,057,000						1,236,544		1,063,000
SASKATCHEWAN, TOTAL														1,064,000						1,245,294		1,070,000
ALBERTA																						
ALBERTA D.P.W.																						
BAKER SANATORIUM	51	03 114 05																				
			20	LE	125	360	5	G	52	BM B	150	365	600	125	52	GE A		550	60	156	80	125
			42	IJ	150	366	12	G	55	BM B	150	365	514	210	55	GE A		4160	60	210	80	168
			58	IJ	150	366	18	G														
														335						366		293
CLARESHOLM-HOSPITAL	50	02 113 35																				
			60	FW	180	380	10	G	60	GE B	175	378	5500	400	60	CG A		2400	60	500	80	400
			60	FW	180	380	10	G														
			69	TI	180	380	24	G														
														400						500		400
DEERHOME	52	16 113 48																				
			54	FW	125	353	15	G	65	BM B	125	353	600	125	65	CP A		4160	60	156	80	125
			54	FW	125	353	15	G														
			60	FW	125	353	15	G														
			67	BW	125	353	30	G														
														125						156		125
EDMONTON-HOSPITAL	53	33 113 28																				
			40	BW	150	366	15	G	27	BM B	150	366	300	200	27	CW A		2300	60	625	80	200
			46	BW	150	366	25	G	32	SE B	150	366	327	600	32	EV A		2300	60	750	80	600
			61	BW	150	366	30	G	29	BM B	150	366	400	500	29	CG A		2300	60	250	80	200
			69	BW	450	675	50	G	70	EW P	410	660	1200	2500	71	BB A		4160	60	3125	80	2500
														3,800						4,750		3,800
EDMONTON	53	33 113 28																				
			50	FW	185	382	30	G	46	BM B	175	378	360	500	53	CG A		2400	60	1000	80	800
			51	FW	185	382	30	G	53	SE B	175	378	327	800	59	MP A		2400	60	1000	80	800
			54	FW	185	382	30	G	59	BM B	185	382	8000	800	65	LD A		2400	60	625	80	500
														2,100						2,625		2,100
FT SASKATCHEWAN	53	43 113 13																				
			53	FW	160	370	10	G	48	BM B	150	365	600	80	54	GE A		2400	60	100	80	80
			53	FW	160	370	10	G	62	BM B	150	365	514	168	62	EC A		2400	60	210	80	168
			65	FW	160	370	15	G														
														248						310		248
INST OF TECH	51	03 114 05																				
			21	GO	185	388	10	G	59	BM B	185	378	8000	600	59	MP A		4150	60	750	80	600
			21	GO	185	388	10	G														
			56	FW	185	388	30	G														
			67	BW	185	375	70	G														
			67	BW	185	375	70	G														
														600						750		600
LETHBRIDGE-GAOL	49	42 112 50																				
			53	IJ	150	366	5	G	56	BM B	150	366	514	80	56	GE A		2300	60	100	80	80
			40	VJ	150	366	5	G	57	BM B	150	366	514	120	57	SG A		2300	60	150	80	120
			61	FW	150	366	15	G														
														200						250		200
PONOKA-HOSPITAL	52	42 113 35																				
			50	FW	200	388	30	G	51	BM B	195	386	400	200	51	SG A		2300	60	250	80	200
			51	FW	200	388	30	G	61	BB B	195	386	9750	600	61	BB A		2300	60	750	80	600
			54	FW	200	388	30	G	61	BB B	195	386	9750	600	61	BB A		2300	60	750	80	600
														1,400						1,750		1,400

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME.	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
RED DEER-HOSPITAL	52 16	113 48																				
			49	VX	150	366	5	G	51	BM B	150	366	514	100	51	CG A	2300	60	125	80	100
			53	FW	150	366	10	G	55	BM B	150	366	400	250	55	MP A	2300	60	312	80	250
			57	FW	150	366	24	G	63	WY B	150	366	6020	400	63	WY A	2300	60	500	80	400
			67	FW	160	370	35	G														
														750					937		750	
														9,958					12,394		9,916	
ALBERTA POWER LTD.																						
BATTLE RIVER	52 35	112 04																				
			56	CE	600	825	380	CP	56	BB C	600	825	3600	30000	56	BB A	14400	60	35300	85	30000
			64	CE	600	825	380	CP	64	BB C	600	825	3600	32000	64	BB A	14400	60	35300	90	32000
			69	CE	2150	1005	1065	CP	69	GE	1800	1005	3600	150000	69	GE H	16000	60	176500	85	150000
														212,000					247,100		212,000	
DRUMHELLER	51 28	112 42																				
			48	GE	450	750	100	CP	48	PC C	450	750	3600	7500	48	PC A	14400	60	9375	80	7500
			52	GE	450	750	100	CP	52	PC C	450	750	3600	7500	52	PC A	14400	60	9375	80	7500
														15,000					18,750		15,000	
H R MILNER	53 56	118 30																				
			73	BW	1300	955	1350	CP	73	HI C	1250	950	3600	150000	73	H1 H	15000	60	166667	90	150000
														150,000					166,667		150,000	
VERMILION	53 22	110 51																				
			48	GE	475	500	40	G	48	GE C	400	275	3600	2000		GE A	2300	60	2250	90	2000
			48	GE	475	500	40	G	48	GE C	400	275	3600	2000		GE A	2300	60	2250	90	2000
			48	GE	475	500	40	G	48	GE C	400	275	3600	2000		GE A	2300	60	2250	90	2000
			48	GE	475	500	40	G	48	GE C	400	275	3600	2000		GE A	2300	60	2250	90	2000
														8,000					9,000		8,000	
														385,000					441,517		385,000	
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																						
EAST CROSSFIELD	51 26	114 01																				
			68	TI	300	420	70	G	68	B	60	306	3650	450	70	EM A	440	60	375	80	300
			68	TI	300	420	145	G	68	B	60	306	3650	450	70	EM A	440	60	375	80	300
			68	TI	300	220	70	G														
			68	TI	300	220	145	G														
														900					750		600	
														900					750		600	
BUILDING PRODUCTS OF CANADA LTD																						
EDMONTON	53 33	113 28																				
			54	WW	600	760	35	G	54	CG B	600	760	4900	1000	54	CG A	440	60	1250	80	1000
			73	T1	175	378	20	G														
														1,000					1,250		1,000	
														1,000					1,250		1,000	
CALGARY POWER LTD																						
LETHBRIDGE	49 42	112 50																				
			42	BF	270	600	70	G	31	OE C	270	600	3600	3375	31	OE A	13800	60	3750	90	3375
			53	FW	270	600	80	G	43	PC C	270	600	3600	5000	43	PC A	13800	60	5554	90	5000
			63	FW	275	600	90	G	53	PC C	270	600	3600	5000	53	PC A	13800	60	5554	90	5000
														13,375					14,858		13,375	

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
RED DEER-HOSPITAL	52 16	113 48																				
			49	VX	150	366	5	G	51	BM B	150	366	514	100	51	CG A	2300	60	125	80	100
			53	FW	150	366	10	G	55	BM B	150	366	400	250	55	MP A	2300	60	312	80	250
			57	FW	150	366	24	G	63	WY B	150	366	6020	400	63	WY A	2300	60	500	80	400
			67	FW	160	370	35	G														
														750					937		750	
														9,958					12,394		9,916	
ALBERTA POWER LTD.																						
BATTLE RIVER	52 35	112 04																				
			56	CE	600	825	380	CP	56	BB C	600	825	3600	30000	56	BB A	14400	60	35300	85	30000
			64	CE	600	825	380	CP	64	BB C	600	825	3600	32000	64	BB A	14400	60	35300	90	32000
			69	CE	2150	1005	1065	CP	69	GE	1800	1005	3600	150000	69	GE H	16000	60	176500	85	150000
														212,000					247,100		212,000	
DRUMHELLER	51 28	112 42																				
			48	GE	450	750	100	CP	48	PC C	450	750	3600	7500	48	PC A	14400	60	9375	80	7500
			52	GE	450	750	100	CP	52	PC C	450	750	3600	7500	52	PC A	14400	60	9375	80	7500
														15,000					18,750		15,000	
H R MILNER	53 56	118 30																				
			73	BW	1300	955	1350	CP	73	HI C	1250	950	3600	150000	73	H1 H	15000	60	166667	90	150000
														150,000					166,667		150,000	
VERMILION	53 22	110 51																				
			48	GE	475	500	40	G	48	GE C	400	275	3600	2000		GE A	2300	60	2250	90	2000
			48	GE	475	500	40	G	48	GE C	400	275	3600	2000		GE A	2300	60	2250	90	2000
			48	GE	475	500	40	G	48	GE C	400	275	3600	2000		GE A	2300	60	2250	90	2000
			48	GE	475	500	40	G	48	GE C	400	275	3600	2000		GE A	2300	60	2250	90	2000
														8,000					9,000		8,000	
														385,000					441,517		385,000	
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																						
EAST CROSSFIELD	51 26	114 01																				
			68	TI	300	420	70	G	68	B	60	306	3650	450	70	EM A	440	60	375	80	300
			68	TI	300	420	145	G	68	B	60	306	3650	450	70	EM A	440	60	375	80	300
			68	TI	300	220	70	G														
			68	TI	300	220	145	G														
														900					750		600	
														900					750		600	
BUILDING PRODUCTS OF CANADA LTD																						
EDMONTON	53 33	113 28																				
			54	WW	600	760	35	G	54	CG B	600	760	4900	1000	54	CG A	440	60	1250	80	1000
			73	T1	175	378	20	G														
														1,000					1,250		1,000	
														1,000					1,250		1,000	
CALGARY POWER LTD																						
LETHBRIDGE	49 42	112 50																				
			42	BF	270	600	70	G	31	OE C	270	600	3600	3375	31	OE A	13800	60	3750	90	3375
			53	FW	270	600	80	G	43	PC C	270	600	3600	5000	43	PC A	13800	60	5554	90	5000
			63	FW	275	600	90	G	53	PC C	270	600	3600	5000	53	PC A	13800	60	5554	90	5000
														13,375					14,858		13,375	

STEAM

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS: MFR	YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS: MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	MAIN GENERATORS: MFR	YEAR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / **NOM DE LA COMPAGNIE** / **NOM DE LA CENTRALE**	**COORDONNEES** LAT	LONG	**CHAUDIERES: FAB**	**ANNEE**	**VAPEUR PSIG**	**F**	**VA-PEUR MLIVH**	**COMB-ET CHAUF**	**MOTEURS PRIMAIRES: FAB**	**ANNEE**	**TYPE**	**SOUPAPE PSIG**	**F**	**T/MN**	**KW MAX CONT**	**GENERATEURS PRINCIPAUX: FAB**	**ANNEE**	**REFRIG**	**FREQ**	**VOLTS**	**KVA**	**FACT PUISS**	**KW**
SUNDANCE	53 31	114 33																					
			70	CE	2450	1005	2050	CP	70	EE	C	2350	1000	3600	300000	70	EE	H	18500	60	333333	90	300000
			73	CE	2450	1005	2050	CP	73	EE	C	2350	1000	3600	300000	73	EE	H	18500	60	333333	90	300000
															600,000						666,666		600,000
WABAMUN	53 33	114 28																					
			56	BF	850	900	625	G	56	MV	C	850	900	3600	66000	56	MV	H	13800	60	73300	90	66000
			58	BF	850	900	625	CG	58	MV	C	850	900	3600	66000	58	MV	H	13800	60	73300	90	66000
			62	CE	2100	1005	1015	CP	62	MV	C	1800	1000	3600	150000	62	MV	H	16500	60	166666	90	150000
			67	CE	2450	1005	2050	CP	67	EA	C	2350	1000	3600	300000	67	AE	H	18500	60	333333	90	300000
															582,000						646,599		582,000
															1,195,375						1,328,123		1,195,375
CANADIAN SALT CO LTD																							
LINDBERGH	53 53	110 40																					
			48	FW	225	397	32	G	58	CG	B	225	397	3600	720	58	WY	A	550	60	470	80	376
			48	FW	225	397	32	G	64	CG	B	225	397	4600	880	64	CG	A	2400	60	750	80	600
			71	FW	225	397	38	G															
															1,600						1,220		976
															1,600						1,220		976
CANADIAN SUGAR FACTORIES LTD																							
PICTURE BUTTE	49 53	112 47																					
			36	BF	250	550	50	GO	36	BM	B	240	550	4500	1562	36	MP	A	480	60	1562	80	1250
			36	BF	250	550	50	GO	64	WY	B	240	535	4500	938	64	MP	A	480	60	938	80	750
			64	BW	240	556	80	G	68	WY	B	240	535	4500	750	68	MP	A	480	60	938	80	750
															3,250						3,438		2,750
TABER	49 47	112 08																					
			50	BF	410	625	70	G	50	WY	B	410	625	3600	2500	50	WY	A	2300	60	2500	80	2000
			50	BF	410	625	70	O	60	CG	B	410	625	5500	2094	60	CG	A	2300	60	2094	80	1675
			60	BF	410	625	80	GO	67	BB	B	410	625	7500	5000	67	BB	A	2300	60	5000	86	4300
															9,594						9,594		7,975
															12,844						13,032		10,725
CITY OF EDMONTON																							
CLOVER BAR	53 39	113 20																					
			70	BW	2000	1000	1100	GO	70	EW	C	1800	1000	3600	165000	70	EW	H	16000	60	183000	90	165000
			73	BW	2000	1000	1100	OG	73	EW	C	1800	1000	3600	165000	73	EW	H	16000	60	183000	90	165000
															330,000						366,000		330,000
ROSSDALE	53 33	113 28																					
			32	BW	400	750	135	G	39	PC	C	375	750	3600	15000	39	PC	A	13800	60	18750	80	15000
			38	BW	400	750	165	GO	44	PC	C	375	750	3600	15000	44	PC	A	13800	60	18750	80	15000
			41	BW	400	750	165	G	49	PC	C	375	750	3600	30000	49	PC	A	13800	60	37500	80	30000
			47	BW	400	750	165	GO	53	PC	C	375	750	3600	30000	53	PC	A	13800	60	37500	80	30000
			49	BW	400	750	165	GO	55	BB	C	375	750	3600	30000	55	BB	A	13800	60	37500	80	30000
			53	BW	400	750	200	G	60	BB	C	850	900	3600	75000	60	BB	H	14400	60	88235	85	75000
			55	BW	400	750	330	GO	63	PC	C	850	900	3600	75000	63	PC	H	14400	60	88235	85	75000
			60	BW	850	900	660	GO	66	PC	C	850	900	3600	75000	66	PC	H	14400	60	88235	85	75000
			63	BW	850	900	660	GO															
			66	BW	850	900	666	G															
															345,000						414,705		345,000
															675,000						780,705		675,000
FOOTHILLS PROV GEN HOSP																							
CALGARY	51 03	114 05																					
			72	TI	500	750	150	G		SH	B	475	750	3600	5600	66	WY	A	13200	60	1250	80	100

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																							
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	FAB	RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
			72 BW		500	750	125	G	WY B			250	405	5000	1000	66	WY A		60	13200	1250	80	1000
			72 BW		250	405	50	G	WY B			250	405	5000	1000	71	AA A		60	13200	7500	80	6000
			72 BW		250	405	50	G															
															7,600						10,000		8,000
															7,600						10,000		8,000
GREAT CANADIAN OIL SANDS LTD																							
TAR ISLAND	56 57 111 26																						
			66 FW		795	750	825	POP	66 GE BE			795	750	3600	32500	67	GE A		60	13800	38250	85	32500
			66 FW		795	750	825	POP	67 GE BE			795	750	3600	32500	67	GE A		60	13800	38250	85	32500
			67 FW		795	750	825	POP															
			69 FP		425	620	115	GO															
			69 FP		425	620	115	GO															
			69 FP		425	620	115	GO															
															65,000						76,500		65,000
															65,000						76,500		65,000
GULF OIL CANADA LTD																							
RIMBEY	52 38 114 14																						
			61 CE		450	535	100	G	61 CW B			450	435	5000	1000	61	CW A		60	480	1250	80	1000
			61 CE		450	535	100	G	61 CW B			450	435	5000	1000	61	CW A		60	480	1250	80	1000
			61 CE		450	535	100	G	61 CW B			450	435	5000	1000	61	CW A		60	480	1250	80	1000
			63 BW		450	600	165	G	63 CW B			450	435	5000	1000	63	CW A		60	480	1250	80	1000
															4,000						5,000		4,000
															4,000						5,000		4,000
MEDICINE HAT CITY OF																							
MEDICINE HAT	50 03 110 40																						
			45 FW		300	550	70	G	29 PC C			165	550	3600	3000	29	PC A		60	2300	3750	80	3000
			49 FW		300	550	70	G	49 PC C			270	550	3600	5000	49	PC A		60	13800	5880	85	5000
			53 FW		500	750	175	G	53 PC C			450	750	3600	30000	53	PC A		60	13900	33333	90	30000
			53 FW		500	750	175	G	74 PC C			585	800	3600	15000	74	PC A		60	13800	18750	80	15000
			74 TI		600	800	165	G	74 PC C			585	800	3600	15000	74	PC A		60	13800	18750	80	15000
			74 TI		600	800	165	G	74 PC C			585	800	3600	15000	74	PC A		60	13800	18750	80	15000
			74 TI		600	800	165	G															
															83,000						99,213		83,000
															83,000						99,213		83,000
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																							
HINTON	53 25 117 34																						
			57 FW		600	750	187	GW	57 GE CD			600	750	3600	21960	57	GE H		60	13800	25600	85	21960
			57 FW		600	750	200	G															
			57 CE		600	750	210	Q															
															21,960						25,600		21,960
															21,960						25,600		21,960
SHERRITT-GORDON MINES LTD																							
FORT SASKATCHEWAN	53 43 113 13																						
			54 CE		900	750	150	G	54 BB EC			875	750	3600	3000	54	BB A		60	4160	3125	80	2500
			54 CE		900	750	150	G	59 RW EC			875	750	3600	3000	59	RW A		60	4160	3125	80	2500
															6,000						6,250		5,000
															6,000						6,250		5,000

STEAM

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP F	BOILERS STEAM LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS TYPE	PRIME MOVERS THRUTTLE PSIG	PRIME MOVERS TEMP F	PRIME MOVERS RPM	PRIME MOVERS MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS COOL -ANT	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
UNIVERSITY OF ALBERTA																						
EDMONTON	53	33 113 28	58 SP		260		10	XG	63 CW	B	425	750	6000	5000	63 CW	A		60	4160	6250	80	5000
			60 JT	425	715	150		G														
			60 JT	425	715	150		G														
			68 BW	425	715	250		G														
														5,000						6,250		5,000
														5,000						6,250		5,000
WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZERS LTD.																						
MEDICINE HAT	50	03 110 40		450	625	60		G	56 GE	CB	450	625	4987	785	56 GE	A		60	480	1000	80	800
														785						1,000		800
														785						1,000		800
ALBERTA, TOTAL														2,475,022						2,808,804		2,471,352
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE																						
BC FOREST PRODUCTS LTD																						
COWICHAN	48	53 124 13	30 VS	212	450	80		WD	15 AC	C	150		3600	750	15 AC	A		60	480	900	85	750
			68 CE	700	825	80		W	15 AC	C	200		3600	800	15 AC	A		60	480	1000	80	800
									18 AC	C	200		3600	2000	18 AC	A		60	480	2500	80	2000
									45 AC	C	600	825	3600	5000	66 AC	A		60	4160	6250	80	5000
														8,550						10,650		8,550
HAMMOND	49	13 122 38	26 VU	160	364	7		W	28 AC	C	160	370	3600	2000	28 AC	A		60	480	2500	80	2000
			26 VE	160	364	7		W	29 AC	C	160	370	3600	2000	29 AC	A		60	480	2500	80	2000
			26 VU	160	364	7		WD														
			26 VU	160	364	7		WD														
			26 VU	160	364	7		WD														
			29 VE	160	364	7		WD														
			29 VE	160	364	7		WD														
			42 VE	160	364	7		WD														
			42 VE	160	364	7		WD														
			42 VE	160	364	7		WD														
			49 VE	160	364	7		WD														
			49 VE	160	364	7		WD														
			51 VU	160	364	7		WD														
			59 VE	160	364	7		W														
			67 VE	160	364	7		W														
														4,000						5,000		4,000
VICTORIA	48	25 123 22	29 VU	185	378	35		WO	40 GE	C	175	450	3600	3000	40 GE	A		60	4160	3750	80	3000
			36 PS	200	378	65		WO	50 AC	C	175	450	3600	1500	50 AC	A		60	600	1875	80	1500
			40 BW	175	600	25		WO														
			52 BW	450	700	60		WO														
														4,500						5,625		4,500
														17,050						21,275		17,050

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	CHAUDIERES VAPEUR PSIG	CHAUDIERES VAPEUR F	CHAUDIERES VAPEUR MLIVH	CHAUDIERES COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	MOTEURS PRIMAIRES TYPE	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE PSIG	MOTEURS PRIMAIRES F	MOTEURS PRIMAIRES T/MN	MOTEURS PRIMAIRES KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX RE-FRIG	GENERATEURS PRINCIPAUX FREQ	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	GENERATEURS PRINCIPAUX KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX FACT PUISS	GENERATEURS PRINCIPAUX KW
UNIVERSITY OF ALBERTA																					
EDMONTON	53	33 113 28	58 SP		260	10	XG	63 CW	B	425	750	6000	5000	63 CW	A		60	4160	6250	80	5000
			60 JT	425	715	150	G														
			60 JT	425	715	150	G														
			68 BW	425	715	250	G														
													5,000						6,250		5,000
													5,000						6,250		5,000
WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZERS LTD.																					
MEDICINE HAT	50	03 110 40		450	625	60	G	56 GE	CB	450	625	4987	785	56 GE	A		60	480	1000	80	800
													785						1,000		800
													785						1,000		800
ALBERTA, TOTAL													2,475,022						2,808,804		2,471,352
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE																					
BC FOREST PRODUCTS LTD																					
COWICHAN	48	53 124 13	30 VS	212	450	80	WD	15 AC	C	150		3600	750	15 AC	A		60	480	900	85	750
			68 CE	700	825	80	W	15 AC	C	200		3600	800	15 AC	A		60	480	1000	80	800
								18 AC	C	200		3600	2000	18 AC	A		60	480	2500	80	2000
								45 AC	C	600	825	3600	5000	66 AC	A		60	4160	6250	80	5000
													8,550						10,650		8,550
HAMMOND	49	13 122 38	26 VU	160	364	7	W	28 AC	C	160	370	3600	2000	28 AC	A		60	480	2500	80	2000
			26 VE	160	364	7	W	29 AC	C	160	370	3600	2000	29 AC	A		60	480	2500	80	2000
			26 VU	160	364	7	WD														
			26 VU	160	364	7	WD														
			26 VU	160	364	7	WD														
			29 VE	160	364	7	WD														
			29 VE	160	364	7	WD														
			42 VE	160	364	7	WD														
			42 VE	160	364	7	WD														
			42 VE	160	364	7	WD														
			49 VE	160	364	7	WD														
			49 VE	160	364	7	WD														
			51 VU	160	364	7	WD														
			59 VE	160	364	7	W														
			67 VE	160	364	7	W														
													4,000						5,000		4,000
VICTORIA	48	25 123 22	29 VU	185	378	35	WO	40 GE	C	175	450	3600	3000	40 GE	A		60	4160	3750	80	3000
			36 PS	200	378	65	WO	50 AC	C	175	450	3600	1500	50 AC	A		60	600	1875	80	1500
			40 BW	175	600	25	WO														
			52 BW	450	700	60	WO														
													4,500						5,625		4,500
													17,050						21,275		17,050

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

COMPANY NAME / PLANT NAME NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	TEMP F	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP F	RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL-ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																						
BURRARD	49 17 122 52																					
			62	CB	1850	1010	1050	GO	62	AE	C	1800	1000	3600	150000	62	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			63	CB	1850	1010	1050	GO	63	AE	C	1800	1000	3600	150000	63	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			65	CE	1850	1010	1050	GO	65	AE	C	1800	1000	3600	150000	65	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			67	CE	1850	1010	1050	GO	67	AE	C	1800	1000	3600	150000	67	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			68	CE	1850	1010	1050	GO	68	AX	C	1800	1000	3600	150000	68	AX	H	16500	60	180000	90	162000
															750,000						900,000	810,000
															750,000						900,000	810,000
BC SUGAR REFINING CO LTD																						
VANCOUVER	49 16 123 07																					
			47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250
			47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250
									74	PB		475	650	1000	3000	74	CG	A	2300	60	3750	80	3000
															5,000						6,876	5,500
															5,000						6,876	5,500
CANADIAN CELLULOSE CO LTD																						
CELGAR PULP MILL	51 02 116 32																					
			60	CE	600	750	251	QG	63	CG	C	600	750	3600	2500	63	CG	A	2300	60	3125	80	2500
			60	FW	600	750	285	G															
			63	BW	600	750	210	G															
															2,500						3,125	2,500
WATSON ISLAND	54 14 130 18																					
			50	FW	600	750	250	OG	50	WC	CD	600	750	3600	7500	50	EM	A	6900	60	10714	70	7500
			50	FW	600	750	250	OG	50	WC	BE	600	750	3600	7500	50	EM	A	6900	60	10714	70	7500
			64	BW	600	750	180	OWG	66	BB	BE	600	750	3600	37000	66	BB	A	13800	60	38400	90	34500
			66	BW	600	750	650	OWG															
			66	BW	600	750	530	OQ															
															52,000						59,828	49,500
															54,500						62,953	52,000
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																						
EBURNE SAWMILLS	49 16 123 07																					
			59	FW	450	650	85	WS	26	GE	EC	450	600	3600	3750	26	GE	A	2300	60	5000	92	4600
			59	SW	450	650	85	WS	26	GE	EC	450	600	3600	3750	26	GE	A	2300	60	5000	92	4600
															7,500						10,000	9,200
PORT MELLON	49 32 123 29																					
			47	CE	400	550	75	Q	28	WY	PB	400	550	3600	1500	28	WY	A	2300	60	1875	80	1500S
			56	CE	400	725	77	Q	47	WY	C	400	550	3600	3000	47	WY	A	2300	60	3750	80	3000
			62	BW	400	550	220	OW															
			62	BW	400	550	220	OW															
			65	CE	400	550	220	O															
															4,500						5,625	4,500
															12,000						15,625	13,700
CARIBOO PULP & PAPER COMPANY																						
QUESNEL	52 59 122 30																					
			72	FW	600	750	511	WQ	72	TO	B	600	750	3600	28000	72	TO	A	13800	60	31110	90	28000
			72	FW	600	750	480	WQ															
			72	FW	600	750	130	WQ															
															28,000						31,110	28,000
															28,000						31,110	28,000

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	BOILERS / CHAUDIERES MFR / FAB ANNEE	STEAM / VAPEUR YEAR	PSIG	TEMP F	STEAM LB/HR 000 MLIVH	FUEL AND FIRING / COMB ET CHAUF	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES MFR / FAB ANNEE	YEAR	TYPE	THROTTLE / SOUPAPE PSIG	TEMP F	RPM T/MN	MAX CONT KW / KW MAX CONT	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX MFR / FAB	COOL -ANT / RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																						
SKOOKUMCHUCK	49	49 115 44	68 MS	600	790	200	G	68 MS B	600	790	3600	15000	68 MS A	13800	60	18750	80	15000
			68 MS	600	790	250	G											
												15,000				18,750		15,000
												15,000				18,750		15,000
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																		
CAMPBELL RIVER	50	04 125 17	52 CE	600	700	100	WS	64 WY B	600	700	5000	800	64 CG A	250	DC	800		800
			52 CE	600	700	100	W	65 CG B	600	700	5500	3255	65 CG A	250	DC	3255		3255
			63 BF	600	700	170	WS	66 WP B	600	700	5200							
			66 BW	600	700	400	O											
												4,055				4,055		4,055
KELOWNA	49	53 119 29	50 BW	217	450	30	WD	54 GE C	150	500	3600	2000	54 GE A	2300	60	2500	80	2000
			56 BF	290	415	50	WS	61 AC C	400	700	3600	3500	61 AC A	2300	60	4370	80	3500
			63 BF	400	700	60	WS	63 GE C	235	600	3600	1000	63 GE A	2300	60	1250	80	1000
												6,500				8,120		6,500
NEW WESTMINSTER	49	12 122 55	18 BW	150	367	20	WD	12 GE C	150	367	1800	1500	38 GE A	480	60	1875	80	1500
			37 BW	150	367	30	WD	47 GE C	150	550	3600	5000	47 GE A	2300	60	6250	80	5000
			42 BW	150	467	25	WD	50 GE PB	600	725	3600	6000	50 GE A	2300	60	7500	80	6000
			50 CE	600	725	75	WD											
			50 CE	600	725	75	WD											
			50 CE	600	725	75	WD											
												12,500				15,625		12,500
												23,055				27,800		23,055
EVANS PRODUCTS CO LTD																		
GOLDEN	51	18 116 58	66 BF	700	750	80	OWS	66 PC C	375	700	3600	7500	66 PC A	4160	60	8824	85	7500
												7,500				8,824		7,500
												7,500				8,824		7,500
GRANDUC OPERATING COMPANY																		
TIDE LAKE	56	14 130 04	69 FW	625	750	260	O	69 GE C	625	750	3600	15000	69 GE A	13800	60	18800	80	15000
			69 FW	625	750	260	O	69 GE C	625	750	3600	15000	69 GE A	13800	60	18800	80	15000
			69 DB	70	315	15	O											
												30,000				37,600		30,000
												30,000				37,600		30,000
MACMILLAN BLOEDEL LTD																		
CANADIAN WHITE PINE	49	16 123 07	35 WW	200	388	18	WD	48 AC C	175	450	3600	1000	52 GE A	2300	60	937	80	750
			35 WW	200	388	18	WD	53 GE C	175	450	7800	750	56 PC A	2300	60	5000	80	4000
			46 BW	200	540	25	WD	56 PC C	175	565	3600	4000						
			48 BW	200	550	65	WS	68 GE C	175	450	3600	1500						

STEAM		BOILERS					PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	MFR	STEAM YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR 000	AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	FAB	RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
		50 BW	200	388	65	WS																
		54 FW	275	540	85	GWS																
														7,250						5,937		4,750
CHEMAINUS	48 55 123 43																					
		26 WW	160	371	14	WDO		26 GE	C		150	400	3600	3000	26	GE	A	600	60	3750	80	3000
		26 WW	160	371	14	WDO		50 AC	C		160	410	3600	750	50	AC	A	600	60	940	80	750
		26 WW	160	371	14	WDO		51 GE	C		160	410	3600									
		26 WW	160	371	14	WDO																
		54 CE	175	500	100	WSO																
														3,750						4,690		3,750
HARMAC	49 10 123 56																					
		50 CE	600	750	70	OW		53 CG	B		325	700	4700	1250	53	CG	A	600	60	1390	90	1250
		50 CE	600	750	70	OW		63 PC	C		150	560	3600	4000	63	PC	A	2300	60	5000	80	4000
		50 CE	600	750	130	OQ		63 CG	P		600	750	3600	31500	63	CG	A	13800	60	35000	90	31500
		53 CE	600	750	90	OW																
		53 CE	600	750	160	OQ																
		63 BW	600	750	407	OQ																
		65 CE	625	750	450	OW																
														36,750						41,390		36,750
PORT ALBERNI	49 14 124 48																					
		47 CE	600	750	89	Q		63 GE	B		60	750	3600	28000	63	CG	A	124 0	60	29000	90	26000
		56 CE	600	750	153	Q																
		56 CE	600	750	400	OW																
		56 CE	600	750	400	OW																
		56 BW	600	750	425	OW																
		63 BW	600	750	300	Q																
														28,000						29,000		26,000
POWELL RIVER	49 52 124 33																					
		51 BW	600	800	150	WO		48 DL	B		150	450	4020	3500	48	HR	A	6600	50	1350	100	1350
		58 FW	600	800	200	WO		51 BB	B		550	775	3000	12500	48	HR	A	550	DC	1200		1200
		64 BW	600	800	250	OW		60 WY	B		135	435	3000	2700	51	BB	A	6600	50	13125	80	10500
		67 CE	900	925	400	O		67 CG	B		900	925	3600	36000	60	WY	A	2400	60	1875	100	1875
		68 CE	925	825											67	CG	A	13800	60	40000	90	36000
														54,700						57,550		50,925
														130,450						138,567		122,175
OCEAN FALLS CORPORATION																						
OCEAN FALLS	52 21 127 41																					
		30 PS	400	650	100	OW		29 GE	DC		400	650	3600	3000	29	GE	A	2400	60	3750	80	3000
		48 BW	725	720	175	O		38 BT	B		600	700	6000	2000	38	BT	A	2400	60	2500	80	2000
		67 BW	725	700	225	OW		47 GE	C		125	450	3600	4000	47	GE	A	2300	60	5000	80	4000
								48 OE	B		725	700	3600	6000	48	OE	A	2400	60	6250	80	5000
														15,000						17,500		14,000
														15,000						17,500		14,000
RAYONIER CANADA LTD																						
PORT ALICE	50 23 127 27																					
		49 CE	600	725	185	O		49 EL	B		600	725	3600	3500	47	CG	A	2300	60	7500	80	6000
		52 CE	600	725	185	O		57 CG	CD		600	725	3600	6000	49	EL	A	2300	60	4375	80	3500
		58 BW	600	725	165	WO																
														9,500						11,875		9,500
WOODFIBRE	49 40 123 15																					
		47 BW	560	725	90	O		47 EL	B		550	725	3600	2000	47	EL	A	4160	60	2500	80	2000
		47 BW	560	725	100	OW		47 EL	B		550	725	3600	2000	47	EL	A	4160	60	2500	80	2000
		47 BW	560	725	100	OW		61 CG	C		550	725	3600	3300	61	CG	A	4160	60	3750	80	3000
		61 BW	560	750	130	OQ																
		65 BW	560	750	200	OQ																
		66 BW	560	725	175	OW																
														7,300						8,750		7,000
														16,800						20,625		16,500

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	BOILERS / CHAUDIERES: MFR / FAB ANNEE	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP F	STEAM LB/HR 000 / VAPEUR VAPEUR MLIVH	FUEL AND FIRING / COMB ET CHAUF	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES: MFR / FAB ANNEE	YEAR	THROTTLE PSIG / SOUPAPE PSIG	THROTTLE TEMP F	RPM / T/MN	MAX CONT KW / KW MAX CONT	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX: MFR / FAB	COOL-ANT / REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE																					
PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE																					
SCOTT PAPER CO LTD																					
NEW WESTMINSTER	49 12	122 55	47 FW	600	725	45	WDO	53 WC B	575	725	4295	615	53 GE		250	DC	50		50
													53 GE		250	DC	400		400
													53 GE		2200	60	500	80	400
												615					950		850
												615					950		850
WELDWOOD OF CANADA LTD																					
PORT MOODY	49 17	122 51	64 BW	630	725	80	WO	58 GE C	150	400	3600	3000	58 GE A		480	60	3750	80	3000
								65 GE C	600	725	3600	3500	65 GE A		4160	60	5000	70	3500
												6,500					8,750		6,500
QUESNEL	52 59	122 30	55 BF	150	365	10	WS	57 BM	150	360	300	350	57 BM A		480	60	425	85	350
			57 BW	225	397	22	WS												
			61 VE	250	405	60	WS												
												350					425		350
												6,850					9,175		6,850
WESTCOAST TRANSMISSION CO LTD																					
TAYLOR	56 10	120 41	57 VU	420	560	150	GO	57 GE B	400	550	5500	2500	57 GE A		4160	60	3125	80	2500
			57 VU	420	560	150	GO	57 GE CE	400	550	5500	2500	57 GE A		4160	60	3125	80	2500
			57 VU	420	560	150	G	57 GE CE	400	550	5500	2500	57 GE A		4160	60	3125	80	2500
			57 VU	420	560	150	G												
												7,500					9,375		7,500
												7,500					9,375		7,500
WESTERN FOREST INDUSTRIES LTD																					
HONEYMOON BAY	48 49	124 10	42 PS	155	367	9	W	49 AC C	155	367	1800	2000	49 AC A		480	60	2200	80	1760
			42 PS	155	367	9	W	61 AC C	155	367	3600	1000	61 AC A		480	60	1250	80	1000
			46 BW	155	367	26	W												
												3,000					3,450		2,760
												3,000					3,450		2,760
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE												1,122,320					1,330,455		1,172,440

STEAM			X	BOILERS				X	PRIME MOVERS				X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	 LONG	MFR YEAR	 STEAM PSIG	 TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	 TYPE	THROTTLE PSIG	 TEMP	 RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT MFR	 FREQ VOLTS	 KVA	POWER FACTOR KW	
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	X COORDONNEES LAT	 LONG	FAB AN- NEE	 VAPEUR PSIG	 F	VA- PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	X FAB AN- NEE	MOTEURS PRIMAIRES TYPE	SOUPAPE PSIG	 F	 T/MN	KW MAX CONT	AN- NEE	RE- FRIG FAB	 FREQ VOLTS	GENERATEURS PRINCIPAUX KVA	FACT PUISS KW	X

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

NORTHERN CANADA POWER COMM

INUVIK	68 21	133 43																		
			57	BF	500	550	30	0	59	GH	B	490	540	4000	600	59	GL A	2400	60	705	85	600
			59	BF	500	550	30	0												
			59	BF	500	550	30	0												
			73	VL	220	300	90	0												
															600				705	600
															600				705	600
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST															600				705	600
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE															130450				282141	239250
															130,450				282,141	239,250
															130,450				282,141	239,250
															130,450				282,141	239,250
CANADA, TOTAL															18,849,317				22,067,176	19,011,510

INTERNAL COMBUSTION X								PRIME MOVERS									X								MAIN GENERATORS				X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND – TERRE-NEUVE																		
ALUMINUM CO OF CANADA LTD																		
POWER PLANT	46 55	55 23	42	CT	D	D	4	N	6	900	125	42	GE		60	100	75	75
			49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE		60	100	75	75
			49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	240	60	93	80	74
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	240	60	93	80	74
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE		60	100	75	75
			54	ML	D	D	4	N	8	720	482	54	BR	480	60	415	87	360
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
											3,179					2,713		2,283
											3,179					2,713		2,283
BRITISH COLUMBIA PACKERS LTD																		
HARBOUR BRETON	47 29	55 48	63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			64	MD	D	D	4	Y	6	1200	350	64	GE	480	60	294	80	235
			65	CD	D	D	4	Y	6	900	360	65	RU	480	60	282	80	225
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
											1,695					1,358		1,085
											1,695					1,358		1,085
MINISTRY OF TRANSPORT																		
GOOSE BAY NORTH	53 19	60 24	52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4150	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	4160	60	1250	80	1000
			68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
			69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	1100	73	CG	4160	60	875	80	700
			74	GM	D	D	2	N	20	900	3600	74	GM	4160	60	3125	80	2500
											17,900					15,252		12,200
SOUTH GOOSE BAY	53 19	60 24	52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
			52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
			52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
			52	FM	D	D	2	N	10	300	1200	52	FM	4160	60	1875	80	1400
											4,800					5,025		3,920
											22,700					20,277		16,120
NEWFOUNDLAND & LABRADOR GOVERNMENT OF																		
DAVIS INLET	55 50	60 50	71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	TA	120	60	75	80	60
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	120	71	TA	120	60	75	80	60
											220					150		120

INTERNAL COMBUSTION — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	MOTEURS PRIMAIRES SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
HOPEDALE	55 30	60 15																
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	600	60	94	80	75
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	185	73	TA	600	60	156	80	125
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	275	74	TA	600	60	187	80	160
											580					437		360
MAKKOVIK	55 05	59 11																
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	CT	600	60	170	80	137
			73	CT	D	D	4	N	6	1800	200	73	CT	600	60	93	80	75
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	74	CT	600	60	312	80	250
											735					575		462
NAIN	56 33	61 41																
			72	CT	D	D	4	Y	6	1800	350	72	TA	600	60	300	80	250
			72	CT	D	D	4	Y	6	1800	250	72	TA	600	60	225	80	175
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	74	TA	600	60	312	80	250
											1,015					837		675
POSTVILLE	54 54	59 46																
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	94	80	75
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	93	80	75
											240					187		150
RIGOLET	54 12	58 25																
			73	CT	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	63	80	50
			73	CT	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	63	80	50
											200					126		100
FLD & LAB POWER COMM											2,990					2,312		1,867
BLACK TICKLE	53 26	55 45																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
BURGEO	47 36	57 34																
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
			70	LB	D	D	4	Y	16	766	1440	70	TA	2400	60	1250	80	1000
			71	RU	D	D	4	Y	16	766	1440	71	TA	2400	60	1250	80	1000
											4,510					3,932		3,146
CARTWRIGHT	53 43	57 00																
			66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			72	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	72	TA	600	60	125	80	100
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
											554					450		360
CHANGE ISLANDS	49 40	54 24																
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
			69	DM	D	D	4	N	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
											400					350		280
CHARLOTTETOWN	52 40	56 10																
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60
											200					150		120
COOKS HARBOUR	51 36	55 52																
			67	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	67	TA	600	60	75	80	60
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40
			71	CU	D	D	4	Y	6	1200	175	71	TA	600	60	125	80	100
			74	DZ	D	D	4	N	6	1800	175	74	TA	600	60	125	80	100
											558					425		340

INTERNAL COMBUSTION | PRIME MOVERS | MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CROQUE	51 02	55 48	71	DZ	D D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
										132					100		80
DANIELS HARBOUR	50 14	57 40	73	CU	D D	4	Y	6	1800	300	73	ON	600	60	250	80	200
										300					250		200
ENGLISH HARBOUR EAST	47 37	54 54	68	CT	D D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			68	CT	D D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			70	DM	D D	4	Y	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
										225					225		180
FLOWERS COVE	51 18	56 44	70	CT	D D	4	Y	16	1200	950	70	TA	600	60	750	80	600
			72	CT	D D	4	Y	16	1200	950	72	TA	600	60	750	80	600
			73	CT	D D	4	Y	16	1200	1200	73	TA	600	60	875	80	700
										3,100					2,375		1,900
FOGO	49 43	54 17	65	BV	D D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100
			65	BV	D D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100
			65	BV	D D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100
			67	BV	D D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100
			67	BV	D D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100
			69	CU	D D	4	Y	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100
			69	CU	D D	4	Y	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100
			71	CT	D D	4	Y	8	1800	350	71	TA	600	60	250	80	200
			72	CT	D D	4	Y	6	1200	550	72	GE	600	60	400	75	300
										2,125					1,525		1,200
FOX HARBOUR	52 18	55 48	70	BV	D D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
			70	BV	D D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
			70	BV	D D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
										294					240		180
FRANCOIS	47 34	56 44	69	FE	D D	4	N	4	1200	54	69	ON	600	60	50	80	40
			73	DM	D D	4	N	4	1800	75	73	TA	600	60	75	80	60
			74	DM	P D	4	N	4	1800	75	74	TA	600	60	75	80	60
										204					200		160
GALLANTS	48 42	58 14	67	DZ	D D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D D	4	N	4	1800	54	71	TA	600	60	50	80	40
										108					100		80
GAULTOIS	47 37	55 55	68	CT	D D	4	Y	12	1200	420	68	CT	2400	60	394	80	315
										420					394		315
GRAND BRUIT	47 41	58 14	70	DZ	D D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40
			70	DZ	D D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40
			73	DZ	D D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60
										232					175		140
GRAND LE PIERRE	47 39	54 48	69	DZ	D D	4	N	4	1800	54	69	TA	600	60	50	80	40
			70	DZ	D D	4	N	4	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60
			73	DZ	D D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60
										254					200		160
GRANDOIS	51 06	55 45	71	DZ	D D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
										132					100		80
GREY RIVER	47 35	57 06	71	DZ	D D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
										132					100		80

INTERNAL COMBUSTION			X				PRIME MOVERS							X								X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP		YEAR	MFR	MAIN GENERATORS VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP		X AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
HAMPDEN	49 33	56 52																	
			67	DZ	D	D	4	N	6	1800	75		67	TA	600	60	75	80	60
			69	DZ	D	D	4	N	10	1800	190		69	TA	600	60	150	80	125
			73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300		73	ON	600	60	250	80	200
			74	CT	D	D	4	Y	8	1200	525		74	CT	600	60	375	80	300
											1,090						850		685
HARBOUR DEEP	50 22	56 31																	
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75		68	TA	208	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75		68	TA	208	60	75	80	60
			73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75		73	TA	208	60	75	80	60
											225						225		180
HAWKES BAY	50 36	57 10																	
			71	GM	D	D	2	N	20	900	3960		71	GM	4160	60	3125	80	2500
			71	GM	D	D	2	N	20	900	3960		71	GM	4160	60	3125	80	2500
											7,920						6,250		5,000
JACKSONS ARM	49 52	56 47																	
			66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54		66	TA	600	60	50	80	40
			66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54		66	TA	600	60	50	80	40
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75		68	TA	600	60	75	80	60
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	75		69	TA	600	60	75	80	60
											258						250		200
LA POILE	47 41	58 24																	
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66		71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66		71	TA	600	60	50	80	40
											132						100		80
LITTLE BAY ISLANDS	49 39	55 47																	
			70	BV	D	D	4	N	6	720	175		70	AC	208	60	125	80	100
			70	BV	D	D	4	N	6	720	175		70	AC	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175		71	AC	208	60	125	80	100
											525						375		300
LONG ISLAND	49 35	55 43																	
			70	CU	D	D	4	N	6	720	175		70	MA	208	60	125	80	100
			70	CU	D	D	4	N	6	720	175		70	MA	208	60	125	80	100
			73	BV	D	D	4	N	6	720	175		73	AC	208	60	125	80	100
											525						375		300
MAIN BROOK	51 11	56 01																	
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54		65	TA	600	60	50	80	40
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54		65	TA	600	60	50	80	40
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75		68	TA	600	60	75	80	60
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	75		70	TA	600	60	75	80	60
			72	DM	D	D	4	N	6	1800	75		72	TA	600	60	75	80	60
											333						325		260
MARYS HARBOUR	52 18	55 50																	
			64	CT	D	D	4	N	6	1800	75		64	CT	600	60	75	80	60
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	75		69	DZ	600	60	75	80	60
			72	DZ	D	D	4	N	4	1800	54		72	TA	600	60	50	80	40
			74	CU	D	D	4	N	6	1200	175		74	TA	600	60	125	80	100
											379						325		260
MCCALLUM	47 37	56 14																	
			74	CU	D	D	4	N	4	1800	100		74	TA	600	60	75	80	60
			74	CU	D	D	4	N	4	1800	100		74	TA	600	60	75	80	60
			74	CU	D	D	4	N	4	1800	100		74	TA	600	60	75	80	60
											300						225		180
MILLERTOWN	48 49	56 32																	
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175		71	AC	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175		71	AC	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175		71	AC	208	60	125	80	100
			73	BV	D	D	4	N	6	720	175		73	AC	208	60	125	80	100
											700						500		400
MONKSTOWN	47 34	54 26																	
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66		71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66		71	TA	600	60	50	80	40
											132						100		80

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
MUD LAKE	53 18	60 10	71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
			74	CT	D	D	4	N	4	1800	100	74	CT	480	60	75	80	60
											186					151		120
NORTHWEST RIVER	53 32	60 09	67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
			67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
			67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	720	150	69	MA	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	720	150	69	MA	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
											1,000					750		600
PARADISE RIVER	53 25	57 17	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
PETIT FORTE	47 22	54 40	73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
PETITES	47 37	58 36	69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	73	TA	600	60	50	80	40
											165					150		120
PORT HOPE SIMPSON	52 33	56 18	70	DM	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	208	60	75	80	60
			70	DM	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	208	60	75	80	60
			70	CT	D	D	4	N	4	1800	100	70	TA	208	60	75	80	60
											250					225		180
RALEIGH	51 34	55 45	69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
			69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
			73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60
											225					225		180
RAMEA	47 31	57 25	70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
			72	LB	D	D	4	Y	8	720	625	72	TA	600	60	553	80	445
			74	LI	D	D	4	Y	8	720	625	74	TA	4160	60	553	80	445
											2,114					1,856		1,490
RENCONTRE EAST	47 37	55 14	68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
			74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
											294					225		180
RODDICKTON	50 52	56 08	70	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	70	TA	600	60	312	80	250
			70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
			70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	400	71	TA	600	60	312	80	250
											1,580					1,248		1,000
SOPS ARM	49 46	56 53	66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	250
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	250
											985					849		680
SOUTH EAST BIGHT	47 23	54 35	74	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	50	80	40
			74	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MUD LAKE	53 18	60 10	71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
			74	CT	D	D	4	N	4	1800	100	74	CT	480	60	75	80	60
											186					151		120
NORTHWEST RIVER	53 32	60 09	67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
			67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
			67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	720	150	69	MA	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	720	150	69	MA	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
											1,000					750		600
PARADISE RIVER	53 25	57 17	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
PETIT FORTE	47 22	54 40	73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
PETITES	47 37	58 36	69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	73	TA	600	60	50	80	40
											165					150		120
PORT HOPE SIMPSON	52 33	56 18	70	DM	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	208	60	75	80	60
			70	DM	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	208	60	75	80	60
			70	CT	D	D	4	N	4	1800	100	70	TA	208	60	75	80	60
											250					225		180
RALEIGH	51 34	55 45	69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
			69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
			73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60
											225					225		180
RAMEA	47 31	57 25	70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
			72	LB	D	D	4	Y	8	720	625	72	TA	600	60	553	80	445
			74	LI	D	D	4	Y	8	720	625	74	TA	4160	60	553	80	445
											2,114					1,856		1,490
RENCONTRE EAST	47 37	55 14	68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
			74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
											294					225		180
RODDICKTON	50 52	56 08	70	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	70	TA	600	60	312	80	250
			70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
			70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	400	71	TA	600	60	312	80	250
											1,580					1,248		1,000
SOPS ARM	49 46	56 53	66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	250
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	250
											985					849		680
SOUTH EAST BIGHT	47 23	54 35	74	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	50	80	40
			74	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			X	MOTEURS PRIMAIRES									X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SOUTH LABRADOR	51 30	56 50																	
				74	CT	D	D	4	Y	12	1200	970	74	TA	4160	60	750	80	600
				74	CT	D	D	4	Y	12	1200	970	74	TA	4160	60	750	80	600
				74	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	74	GE	600	60	375	80	300
												2,490					1,875		1,500
ST ANTHONY	51 22	55 35																	
				73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
				73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
				73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
												4,260					3,750		3,000
ST BRENDANS	48 52	53 40																	
				65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
				65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
				65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	60
				70	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	70	TA	600	60	125	80	100
												358					300		240
ST LUNAIRE	51 30	55 29																	
				68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	60
				69	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
				73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
				74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	DZ	600	60	312	80	250
				74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	250
												1,085					899		720
WESTPORT	49 47	56 40																	
				70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
				70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
				73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100
												525					375		300
WOODY ISLAND	47 46	54 13																	
				69	DZ	D	D	4	N	6	1800	45	69	TA	208	60	38	80	30
				74	CT	D	D	4	N	4	1800	45	74	TA	208	60	38	80	30
												90					76		60
												42,534					34,545		27,616
FLD LIGHT & POWER CO																			
AGUANTHA	48 33	58 46																	
				62	HW	D	D	4	N	8	327	1650	62	HW	2400	60	1500	80	1200S
												1,650					1,500		1,200
GREENSPOND	49 04	53 34																	
				64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75
				64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75
				66	CT	D	D	4	Y	6	1800	155	66	RL	600	60	125	80	100
												475					313		250
PALMQUIST	48 57	54 34																	
				48	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	48	GE	2300	60	1250	80	1000S
				53	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	53	GE	2300	60	1250	80	1000S
				57	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	57	GE	2300	60	1250	80	1000S
												4,410					3,750		3,000
PORT AUX BASQUES	47 34	59 09																	
				49	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	49	GE	2400	60	312	80	250S
				54	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	54	GE	2400	60	438	80	350S
				57	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	57	GE	2400	60	438	80	350S
				57	CT	D	D	4	N	12	1200	344	57	GE	2400	60	262	80	209S
				64	CT	D	D	4	N	12	1200	364	64	GE	2400	60	313	80	250S
				64	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	64	GE	2400	60	312	80	250S
				69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
												6,078					5,200		4,159
PORT UNION	48 30	53 05																	
				46	CT	D	D					167	46	CT	2400	60	125	70	90S
				61	CT	D	D	4		12	1200	750	61	CT	2400	60	625	80	500S
												917					750		590

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SALT POND	47 01	55 11	63	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
											2,250					1,875		1,500
ST JOHNS	47 34	52 43	53	NO	D	O	2	N	8	225	3580	56	GE	6900	60	3125	80	2500S
											3,580					3,125		2,500
TWILLINGATE	49 37	54 40	72	AI	D	D	2	N	8	600	345	72	EM	2300	60	250	80	200
			72	AI	D	D	2	N	8	600	345	72	EM	2300	60	250	80	200
			72	CT	D	D	4	N	12	1200	364	72	1E	240	60	375	80	300
			72	CT	D	D	4	N	12	1200	450	72	GE	240	60	350	80	280
											1,504					1,225		980
MOBILE DIESEL PLANT			73	CT	D	D	4	Y	16	1800	980	73	CK	600	60	875	80	700
											980					875		700
											21,844					18,613		14,879
											94,942					79,818		63,850

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

SUMMERSIDE TOWN OF

SUMMERSIDE	46 24	63 47	40	FM	D	D	2	N	4	300	300	40	FM	2400	60	250	80	200
			40	FM	D	D	2	N	5	300	375	40	FM	2400	60	312	80	250
			41	FM	D	D	2	N	5	300	375	41	FM	2400	60	312	80	250
			47	FM	D	D	2	N	7	300	805	47	FM	2400	60	695	80	555
			50	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	50	FM	4160	60	1420	80	1130
			60	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	60	BR	4160	60	2810	80	2250
			63	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	63	BR	4160	60	2810	80	2250
											9,935					8,609		6,890
											9,935					8,609		6,890
											9,935					8,609		6,890

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

BOWATERS MERSEY PAPER CO

BROOKLYN	44 03	64 42	62	DE	D	D	4	Y	8	600	800	62	EA	2200	60	750	80	600
											800					750		600
											800					750		600

NOVA SCOTIA POWER CORPORATION

INGONISH	46 42	60 22	46	CU	D	D	4	N	6	1800	175	46	CG	2300	60	150	80	120
			55	PX	D	D	4	N	12	900	360	55	CG	2300	60	281	80	225

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			X	MOTEURS PRIMAIRES									X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG		ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
				56	PX	D	D	4	N	12	900	360	56	CG	2300	60	281	80	225S
												895					712		570
												895					712		570
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ÉCOSSE												1,695					1,462		1,170
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																			
CAMPBELLTON CITY OF																			
CAMPBELLTON	48 00	66 40		46	FM	D	D	2	N	6	257	360	46	FM	4160	60	300	80	240S
				47	FM	D	D	2	N	10	720	1600	47	FM	4160	60	1420	80	1136S
				56	FM	D	D	2	N	12	720	1920	56	FM	4160	60	1700	80	1360S
												3,880					3,420		2,736
												3,880					3,420		2,736
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																			
TINKER	46 48	67 43		49	NS	D	D	4	Y	8	360	1440	49	GE	2400	60	1250	80	1000
												1,440					1,250		1,000
												1,440					1,250		1,000
NB ELECTRIC POWER COMM																			
GRAND MANAN	44 41	66 46		63	ML	D	D	4	Y	8	720	938	63	BR	2400	60	875	80	700
				65	ML	D	D	4	Y	6	720	674	65	BR	2400	60	629	80	503
				66	ML	D	D	4	Y	8	720	955	66	BR	2400	60	890	80	712
				69	KM	D	CD	4	Y	3	514	1280	69	BR	4160	60	1120	80	896
				74	DD	D	D	4	Y	16	1800	1425	74	KA	4160	60	1250	80	1000
												5,272					4,764		3,811
												5,272					4,764		3,811
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK												10,592					9,434		7,547
QUEBEC																			
COATICOOK VILLAGE OF																			
COATICOOK	45 08	71 48		41	CF	D	D	2	N	6	400	600	41	CF	2300	60	525	85	450
												600					525		450
												600					525		450
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																			
BLANC SABLON	51 25	57 12		66	GM	D	D	2	Y	12	720	900	66	EM	4160	60	937	80	750

INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	73	KA	2400	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
											4,350					3,937		3,150
CAP AUX MEULES	47 22	61 53																
			63	AL	D	D	4	Y	12	900	1520	63	GE	2400	60	1330	80	1065
			65	GM	D	D	4	Y	16	720	1420	65	IE	2300	60	1250	80	1000
			68	DZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			68	DZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			70	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	70	SS	4160	60	3840	80	3072
			71	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	71	SS	4160	60	3840	80	3072
			73	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	73	SS	4160	60	3840	80	3072
			74	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	74	SS	4160	60	3840	80	3072
			74	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	74	CK	4160	60	2543	80	2035
			74	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	74	CK	4160	60	2543	80	2035
											32,440					28,706		22,963
FORT GEORGE	53 50	79 00																
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	4160	60	500	80	400
			70	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	70	CM	4160	60	875	80	700
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	73	KA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
											4,050					3,375		2,700
HARRINGTON HARBOUR	50 30	59 29																
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	KA	4160	60	500	80	400
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	4160	60	500	80	400
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	TA	4160	60	750	80	600
											2,150					1,750		1,400
HAVRE ST PIERRE	50 15	63 37																
			67	GM	D	D	2	N	16	720	1440	67	DO	4160	60	1250	80	1000
			67	GM	D	D	2	N	16	720	1440	67	DO	4160	60	1250	80	1000
			69	GM	D	D	2	N	16	720	1440	69	DO	4160	60	1250	80	1000
			69	GM	D	D	2	N	16	720	1440	69	DO	4160	60	1250	80	1000
			70	GM	D	D	2	N	16	720	1440	70	DO	4160	60	1250	80	1000
			70	GM	D	D	2	N	16	720	1440	70	DO	4160	60	1250	80	1000
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
											11,070					9,500		7,600
ILE-AUX-GRUES	47 04	70 33																
			69	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	69	TA	550	60	312	80	250
			70	GM	D	D	2	Y	6	1600	130	70	GE	600	60	219	80	175
											430					531		425
ILE D ENTREE	47 17	61 42																
			68	CT	D	D	2	N	4	1200	293	68	GE	600	60	219	80	175
			71	GM	D	D	2	N	4	1800	101	71	DO	600	60	75	80	60
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	74	GE	4160	60	187	80	150
											634					481		385
JOHAN BEETZ	50 17	62 48																
			67	GM	D	D	2	Y	8	1800	227	67	TA	4160	60	194	80	155
			68	GM	D	D	2	Y	6	1800	154	68	DO	600	60	250	80	200
			74	GM	D	D	4	Y	12	1800	390	74	TA	4160	60	312	80	250
											771					756		605
LA BALEINE	50 17	77 45																
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	100	74	TA	4160	60	1000	80	800
											3,120					3,248		2,600
LA ROMAINE	50 13	60 41																
			70	CD	D	D	4	Y	6	1800	355	70	TA	600	60	250	80	200
			71	AC	D	D	4	Y	8	1200	600	71	TA	600	60	500	80	400
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	GE	600	60	750	80	600
											1,815					1,500		1,200
LA TABATIERE	50 50	58 58																
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	71	KA	2400	60	500	80	400

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			X					MOTEURS PRIMAIRES				X					GENERATEURS PRINCIPAUX	X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	TA	2400	60	438	80	350
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	CG	2400	60	438	80	350
											1,700					1,376		1,100
NATASHQUAN	50 12	61 50																
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	TA	2400	60	750	80	600
			71	CT	D	D	4	N	16	1200	1150	71	TA	2400	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	N	16	1200	1100	73	TA	2400	60	1000	80	800
											3,000					2,750		2,200
PARENT	47 55	74 37																
			68	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	71	TA	2400	60	438	80	350
											1,110					876		700
ST AUGUSTIN	51 14	58 39																
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	2400	60	500	80	400
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	2400	60	500	80	400
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	TA	2400	60	750	80	600
											2,105					1,750		1,400
											68,745					60,536		48,428
CONSTRUCTION ST PAUL LTEE																		
ST PIE DE BAGOT	45 27	72 55																
			54	GM	D	D	2	N	12	1600	260	54	GE	550	60	250	80	200
			63	GM	D	D	2	N	16	1800	560	63	GM	550	60	437	80	350
			69	GM	D	D	2	N	12	1800	445	69	CL	550	60	312	80	250
			69	CT	D	D	4	N	4	1800	53	69	CT	220	60	29	80	23
											1,318					1,028		823
											1,318					1,028		823
GASPE COPPER MINES LTD																		
MURDOCHVILLE	48 58	65 31																
			52	VV	D	D	4	N	10	600	440	52	VV	2400	60	375	80	300S
			53	FM	D	D	2	N	10	120	1600	53	CW	2200	60	1200	80	1000S
			54	FM	D	D	2	N	10	120	1600	54	GE	2300	60	1200	80	1000S
											3,640					2,775		2,300
											3,640					2,775		2,300
IRON ORE CO OF CANADA																		
MOBILE RAIL CAR 10	54 48	66 49																
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 11	54 48	66 49																
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 12	52 58	66 57																
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 13	52 58	66 57																
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
											5,760					5,000		4,000

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES									X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
QUEBEC CARTIER MINING CO																	
LAC JEANNINE	51 53 68 11	60	GM	D	O	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000$
										1,440					1,250		1,000
PORT AND TERMINAL	50 03 66 47	60	GM	D	O	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000$
		60	GM	D	O	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000$
		60	GM	D	O	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000$
										4,320					3,750		3,000
										5,760					5,000		4,000
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																	
RIVIERE-DU-LOUP	47 50 69 32	47	FM	D	D	2	N	6	259	257	47	FM	2300	60	300	80	240
		47	FM	D	D	2	N	6	259	257	47	FM	2300	60	300	80	240
		53	FM	D	D	2	N	12	720	1920	53	FM	2300	60	1700	80	1360
										2,434					2,300		1,840
										2,434					2,300		1,840
QUEBEC, TOTAL										88,257					77,164		61,841
ONTARIO																	
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO																	
STATION 6	44 20 76 10	59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	1360
		59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	1360
		67	NO	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	WY	4160	60	1563	80	1250
		67	CB	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	EE	4160	60	1500	80	1200
		72	CT	S	G	4	Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	250
		72	CT	S	G	4	Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	250
										8,680					7,087		5,670
										8,680					7,087		5,670
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																	
MOOSE FACTORY	51 16 80 37		CT	D	D	4	N	8	1200	540		GE	600	60	438	80	350
			CT	D	D	4	N	8	1200	310		GE	600	60	250	80	200
			CT	D	D	4	N	6	1200	147		KA	550	60	125	80	100
		68	BL	D	D	4	Y	8	600	480	68	GE	4160	60	312	80	250
		68	BL	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
		68	BL	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
										2,269					1,625		1,300
										2,269					1,625		1,300
ONTARIO NORTHLAND RAILWAY																	
MOOSONEE	51 17 80 39	58	CT	D	D	4	N	6	1200	184	58	KA	600	60	125	80	100
		62	CT	D	D	4	N	6	1200	190	62	KA	600	60	187	80	150
		69	CT	D	D	4	Y	8	1200	500	69	GE	600	60	438	80	350

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
OMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
ENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / OM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
			AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	71	GE	600	60	500	80	400
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1570	74	GE	600	60	938	80	750
											3,089					2,188		1,750
											3,089					2,188		1,750
ILLIA WATER LIGHT & POWER COMMISSION																		
ORILLIA	44 37 79 25																	
			47	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	47	EM	2300	60	1250	80	1000
			48	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	48	FM	2300	60	1420	80	1136
											3,200					2,670		2,136
											3,200					2,670		2,136
MBROKE HYDRO ELECTRIC COMMISSION																		
PEMBROKE	45 49 77 07																	
			29	BS	D	D	2	Y	6	200	1094	29	WY	2500	60	1094	85	930S
			49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	680S
			49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	680S
											2,694					2,694		2,290
											2,694					2,694		2,290
ION MINIERE EXPL.& MINING CORP LTD																		
THIERRY PROJECT	51 29 90 21																	
			52	GM	D	D	2	N	16	720	1440	52	EL	2300	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
											1,440					1,250		1,000
ONTARIO, TOTAL											21,372					17,514		14,146
MANITOBA																		
NITOBA HYDRO																		
CRANBERRY PORTAGE	54 35 101 23																	
			57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
			57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
			57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
			59	LB	D	D	4		8	600	528	59	GE	2400	60	312	80	250
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	900	69	GE	600	60	625	80	500
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	900	72	KA	600	60	625	80	500
											3,912					2,498		2,000
FORT CHURCHILL	58 45 94 10																	
			53	FM	D	D	2	N	10	720	1600	53	FM	4160	60	1420	80	1140
			59	FM	D	D	2	N	10	720	1600	59	FM	4160	60	1420	80	1140
			63	FM	D	D	2	N	10	720	1600	63	FM	4160	60	1420	80	1140
			68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
			71	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	71	GM	4160	60	3125	80	2500
			74	MR	D	D	2	N	6	600	3280	74	BR	4160	60	3125	80	2500
											15,280					13,635		10,920
GARDEN HILL	53 50 94 40																	
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	70	TA	600	60	375	80	300
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	72	TA	600	60	375	80	300

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	74	KA	600	60	375	80	300
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	74	KA	600	60	375	80	300
											1,800					1,500		1,200
THE PAS	53 50	101 15	48	ML	D	D	4	N	6	360	562	48	WY	2300	60	500	80	400
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	GE	2400	60	1250	80	1000
			58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000
			59	ML	D	D	4	Y	12	720	1092	59	BR	2400	60	964	80	750
			61	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	61	GE	2400	60	1250	80	1000
			62	GM	D	D	2	Y	16	720	1570	62	GM	2400	60	1375	80	1100
			71	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	71	GE	2400	60	1250	80	1000
											9,004					7,839		6,250
											29,996					25,472		20,370
MANITOBA, TOTAL											29,996					25,472		20,370
SASKATCHEWAN																		
ELDORADO NUCLEAR LTD																		
ELDORADO	59 33	108 30	56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
			56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
			56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
			56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
											12,800					11,248		9,000
											12,800					11,248		9,000
SASKATCHEWAN POWER CORP																		
KINDERSLEY	51 27	109 10	55	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	3000
			55	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	3000
			56	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	56	EE	2400	60	3750	80	3000
											12,720					11,250		9,000
LA RONGE	55 06	105 17	55	CT	D	D	4	N	8	900	153	55	LS	2300	60	125	80	100
			58	GM	D	D	2	N	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000
			60	CB	D	D	4	N	6	400	505	60	GE	2300	60	438	80	350
			68	PX	D	D	4	Y	12	1200	535	68	ED	4000	60	500	80	400
											2,633					2,313		1,850
SWIFT CURRENT	50 17	107 50	54	NE	D	GD	4	Y	8	327	1783	54	BR	2400	60	1594	80	1275
			54	NE	D	GD	4	Y	8	327	1783	54	BR	2400	60	1594	80	1275
			55	CB	D	GD	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	3000
			56	CB	D	GD	4	Y	16	327	4240	56	EE	2400	60	3750	80	3000
			57	CB	D	GD	4	Y	16	327	4240	57	WY	2400	60	3750	80	3000
											16,286					14,438		11,550
											31,639					28,001		22,400
SASKATCHEWAN, TOTAL											44,439					39,249		31,400

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
ENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / OM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X MOTEURS PRIMAIRES									X GENERATEURS PRINCIPAUX						X
		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ALBERTA																	
BERTA D.P.W.																	
INST OF TECH-CALGARY	51 03 114 05	67	WU	S	G	4	N	12	1200	675	67	TA	4160	60	625	80	500
										675					625		500
										675					625		500
BERTA POWER LTD																	
ALGAR MICROWAVE	56 05 111 51	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
BERLAND MICROWAVE	53 39 118 10	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
CROW LAKE MICROWAVE	55 51 112 51	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
ECONOMY MICROWAVE	54 47 118 13	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
FORT CHIPEWYAN	58 43 111 09	61	CU	D	D	4	N	6	1200	100	61	CM	2300	60	93	80	75
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	470	68	KA	2400	60	438	70	300
		70	CT	D	D	4	Y	6	1200	325	70	EM	480	60	312	80	250
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	73	TA	2400	60	625	80	500
		73	CT	D	D	4	N	6	900	128	73	LA	550	60	93	80	75
										1,833					1,561		1,200
FORT MCKAY	57 12 111 38	70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	120	60	50	80	40
										70					50		40
FORT MC MURRAY	56 46 111 23	64	CB	D	D	4	Y	8	700	900	64	EE	2300	60	625	80	500
		66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200
		66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200
		68	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	68	EE	2400	60	3125	80	2500
		68	CB	D	D	4	Y	6	450	940	68	EE	2300	60	813	80	650
		69	CB	S	G	4	Y	16	327	4260	69	EE	2400	60	3750	80	3000
		73	WU	S	D	4	Y	12	1200	1500	73	TA	2400	60	1250	80	1200
		74	FM	D	D	2	Y	12	720	2880	74	FM	4160	60	2588	80	2070
		74	GM	D	D	2	Y	16	900	2815	74	GM	4160	60	2625	80	2100
										20,425					17,776		14,420
FOX LAKE	58 25 114 33	72	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125
		72	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125
										400					312		250
GREGOIRE MICROWAVE	56 19 111 35	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
GRUMBLER RAPIDS	60 14 116 34	62	DZ	D	D	4	N	3	1200	13	62	ST	240	60	12	80	10
										13					12		10

INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
INDIAN CABINS	59 53 117 02	72	CT	D	D	4	N	4	1200	51	72	WY	125	60	31	80	25
										51					31		25
JANVIER	50 57 110 42	70	CT	D	D	4	N	6	900	109	70	CT	220	60	93	80	75
		73	CT	D	D	4	N	6	900	120	73	CT	240	60	100	75	75
										229					193		150
JASPER	52 53 118 05	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	600
		71	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	71	TA	2400	60	625	80	500
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	73	TA	2600	60	625	80	500
		74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880
		74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880
		74	WS	D	D	4	Y	12	1200	1500	74	TA	2400	60	1250	80	1200
		74	CT	S	D	4	Y	6	1236	350	74	TA	480	60	625	80	500
										7,023					5,875		5,060
JEAN D OR PRAIRIE	58 23 115 04	72	CT	D	D	4	N	6	900	109	72	CT	2400	60	100	75	75
		73	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	73	TA	480	60	188	80	150
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	74	TA	480	60	188	80	150
										495					476		375
MAYTOWER MICROWAVE	55 30 112 21	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
MUSKEG MICROWAVE	54 00 118 18	67	DZ	D	D	2	N	4	1800	33	67	TA	240	60	25	80	20
										33					25		20
SIMONETTE MICROWAVE	54 19 118 21	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
STEEN RIVER	59 35 117 05	74	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	74	CT	220	60	50	80	40
										70					50		40
WABASCA	56 00 113 53	68	CU	D	D	4	Y	12	1800	402	68	EM	480	60	375	80	300
		71	CT	D	D	4	N	6	1200	146	71	PE	2400	60	125	80	100
		72	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	72	TA	2400	60	625	80	500
										1,259					1,125		900
										32,034					27,570		22,560
AMOCO CANADA PETROLEUM COMPANY LTD																	
ANTE CREEK	54 40 117 25	68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100
		68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100
										420					250		200
BIGSTONE	54 18 117 15	67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
										2,760					2,000		1,600
EAST CROSSFIELD	51 26 114 01	68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400
		68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400
										1,280					1,000		800
WASKAHIGAN	54 32 117 27	70	WU	S	G	4	N	6	1200	139	70	EM	480	60	94	80	75

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X		MOTEURS PRIMAIRES									X		GENERATEURS PRINCIPAUX				X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		70	WU	S	G	4	N	6	1200	90	70	EM	480	60	31	80	25
										229					125		100
WHITECOURT	54 09 115 41																
		58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300
		58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800
										8,118					5,750		4,600
										12,807					9,125		7,300
CALGARY CITY OF																	
CALGARY	51 03 114 05																
		65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800
		65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800
										5,000					4,500		3,600
										5,000					4,500		3,600
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																	
HINTON	53 25 117 34																
		56	SC	D	D	2	N	16	750	1360	56	EM	2400	60	1375	80	1100S
		56	GM	D	D	2	N	16	720	1250	56	WY	2400	60	1250	80	1000S
										2,610					2,625		2,100
										2,610					2,625		2,100
ALBERTA, TOTAL										53,126					44,445		36,060
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE BRITANNIQUE																	
ALUMINUM CO OF CANADA LTD																	
KITIMAT	54 00 128 42																
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
										6,400					6,250		5,000
										6,400					6,250		5,000
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																	
ATLIN	59 34 133 42																
		66	CT	D	D	4	N	6	900	130	66	GE	440	60	94	80	75
		66	CT	D	D	4	N	6	900	112	66	LA	440	60	94	80	75
		67	CT	D	D	4	N	6	1800	248	67	CT	2400	60	187	80	150
		69	CT	D	D	4	N	4	927	75	69	GE	2400	60	93	60	50
										565					468		350
BELLA BELLA	52 09 128 07																
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
BELLA BELLA	52 09	128 07	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
											1,820					1,500		1,200
BELLA COOLA	52 22	126 46	55	CT	D	D	4	N	8	900	180	55	BC	2400	60	125	80	100
			56	CT	D	D	4	N	8	900	146	56	CG	2400	60	120	80	100
			57	CT	D	D	4	N	12	1200	425	57	CG	2400	60	375	80	300
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CM	2400	60	438	80	350
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	68	CT	2400	60	625	80	500
											2,161					1,683		1,350
BLUE RIVER	52 05	119 17	60	VV	D	D	4	N	10	600	280	60	WY	2400	60	313	80	250
			67	CT	D	D	4	N	8	200	265	67	GE	2400	60	250	80	200
											545					563		450
BOSTON BAR	49 52	121 26	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			60	GM	D	D	2	N	12	720	900	60	CW	2200	60	700	93	650
											1,400					1,076		950
FORT NELSON	58 49	122 33	55	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	55	GE	2400	60	1250	80	1000
			60	CT	D	D	4	Y	12	1200	475	60	CG	2400	60	326	80	261
			60	CB	S	GD	4	Y	6	450	865	60	EL	2300	60	750	80	600
			60	CB	S	GD	4	Y	8	514	1690	60	CG	2400	60	1500	80	1200
			57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
											12,860					11,326		9,061
HAZELTON	55 15	127 40	50	CB	D	D	4	Y	6	450	865	50	GE	2400	60	750	80	600
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			58	VV	D	D	4	N	10	600	480	58	WY	600	60	312	80	250
			65	CB	D	D	4	Y	6	450	865	65	EE	2400	60	750	80	600
											3,170					2,562		2,050
LYTTON	50 14	121 34	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			54	VV	D	D	4	N	8	600	160	54	EE	2300	60	125	80	100
			58	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	58	CM	2400	60	438	80	350
			59	CT	D	D	4	Y	12	1200	400	59	CM	460	60	349	80	280
											1,294					1,100		880
MASSET	54 01	132 08	70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
											4,260					3,125		2,500
MC BRIDE	53 18	120 10	51	CB	D	DL	4	Y	6	450	865	51	CG	2400	60	750	80	600
			56	CB	D	DL	4	Y	6	514	860	56	GE	2400	60	750	80	600
			57	CB	D	DL	4	Y	6	514	865	57	CG	2400	60	750	80	600
											2,590					2,250		1,800
MICA	51 58	118 34	65	FM	D	D	4	Y	6	720	960	65	FM	2400	60	843	80	675
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EE	2400	60	1250	80	1000
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EF	2400	60	1250	80	1000
			65	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	65	GE	2400	60	3125	80	2500
			57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			73	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	73	WY	6900	60	3750	80	3000
											20,110					17,718		14,175
PRINCE RUPERT	54 19	130 19	50	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800
			51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	50	CG	4160	60	888	90	800
			51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800
			54	CB	D	D	4	Y	12	327	2780	54	EE	4160	60	2500	79	1970
			59	ML	D	D	4	Y	12	400	2880	59	BR	4160	60	2542	80	2030
											9,086					7,706		6,400

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BELLA BELLA	52 09	128 07	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
											1,820					1,500		1,200
BELLA COOLA	52 22	126 46	55	CT	D	D	4	N	8	900	180	55	BC	2400	60	125	80	100
			56	CT	D	D	4	N	8	900	146	56	CG	2400	60	120	80	100
			57	CT	D	D	4	N	12	1200	425	57	CG	2400	60	375	80	300
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CM	2400	60	438	80	350
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	68	CT	2400	60	625	80	500
											2,161					1,683		1,350
BLUE RIVER	52 05	119 17	60	VV	D	D	4	N	10	600	280	60	WY	2400	60	313	80	250
			67	CT	D	D	4	N	8	200	265	67	GE	2400	60	250	80	200
											545					563		450
BOSTON BAR	49 52	121 26	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			60	GM	D	D	2	N	12	720	900	60	CW	2200	60	700	93	650
											1,400					1,076		950
FORT NELSON	58 49	122 33	55	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	55	GE	2400	60	1250	80	1000
			60	CT	D	D	4	Y	12	1200	475	60	CG	2400	60	326	80	261
			60	CB	S	GD	4	Y	6	450	865	60	EL	2300	60	750	80	600
			60	CB	S	GD	4	Y	8	514	1690	60	CG	2400	60	1500	80	1200
			57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
											12,860					11,326		9,061
HAZELTON	55 15	127 40	50	CB	D	D	4	Y	6	450	865	50	GE	2400	60	750	80	600
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			58	VV	D	D	4	N	10	600	480	58	WY	600	60	312	80	250
			65	CB	D	D	4	Y	6	450	865	65	EE	2400	60	750	80	600
											3,170					2,562		2,050
LYTTON	50 14	121 34	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			54	VV	D	D	4	N	8	600	160	54	EE	2300	60	125	80	100
			58	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	58	CM	2400	60	438	80	350
			59	CT	D	D	4	Y	12	1200	400	59	CM	460	60	349	80	280
											1,294					1,100		880
MASSET	54 01	132 08	70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
											4,260					3,125		2,500
MC BRIDE	53 18	120 10	51	CB	D	DL	4	Y	6	450	865	51	CG	2400	60	750	80	600
			56	CB	D	DL	4	Y	6	514	860	56	GE	2400	60	750	80	600
			57	CB	D	DL	4	Y	6	514	865	57	CG	2400	60	750	80	600
											2,590					2,250		1,800
MICA	51 58	118 34	65	FM	D	D	4	Y	6	720	960	65	FM	2400	60	843	80	675
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EE	2400	60	1250	80	1000
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EF	2400	60	1250	80	1000
			65	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	65	GE	2400	60	3125	80	2500
			57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			73	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	73	WY	6900	60	3750	80	3000
											20,110					17,718		14,175
PRINCE RUPERT	54 19	130 19	50	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800
			51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	50	CG	4160	60	888	90	800
			51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800
			54	CB	D	D	4	Y	12	327	2780	54	EE	4160	60	2500	79	1970
			59	ML	D	D	4	Y	12	400	2880	59	BR	4160	60	2542	80	2030
											9,086					7,706		6,400

INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SANDSPIT	53 14 131 50																
		52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
		52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
		54	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	54	EE	6900	60	1250	80	1000
		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
										3,935					3,375		2,700
SMITHERS	54 47 127 10																
		51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
		51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
		53	AL	D	D	4	Y	8	600	1080	53	WY	2400	60	950	80	760
		56	ML	D	D	4	Y	7	450	1519	56	WY	2400	60	1250	80	1000
		59	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	59	GE	2400	60	1250	80	1000
		65	WP	D	D	4	Y	16	450	4190	65	GE	6900	60	3750	80	3000
										9,819					8,600		6,880
STEWART	55 56 129 59																
			MU	D	D	4	N	6	1200	175		CG		60	156	80	125
		54	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	54	WY	2400	60	1420	80	1136
		65	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	65	FM	2400	60	1420	80	1136
		65	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	65	CM	2400	60	438	80	350
		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	68	KA	4160	60	625	80	500
										5,525					4,684		3,747
TOFINO	49 09 125 54																
		51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
		51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
		51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
		52	VV	D	D	4	N	8	600	160	52	CM	2300	60	125	80	100
										640					500		400
VALEMOUNT	52 52 119 15																
		57	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	57	CE	2400	60	438	80	350
		64	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CE	2400	60	438	80	350
		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	624	80	500
										1,839					1,500		1,200
WELLS	53 06 121 34																
		67	CT	D	D	4	N	6	1800	290	67	CG	2400	60	187	80	150
		67	NA	D	D	4	N	8	1200	240	67	BR	2400	60	187	80	150
		69	GM	D	D	4	N	8	1800	340	69	EE	2300	60	250	80	200
										870					624		500
MOBILE UNIT 80																	
		56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	625	60	625	80	500
										730					625		500
MOBILE UNIT 81																	
		56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	2400	60	625	80	500
										730					625		500
MOBILE UNIT 82																	
		69	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	69	GE	2400	60	500	80	400
										550					500		400
MOBILE UNIT 83																	
		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	56	GE	2400	60	500	80	400
										550					500		400
MOBILE UNIT 84																	
		56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GE	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 85																	
		62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 86																	
		62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000

INTERNAL COMBUSTION X								PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS							X
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP		YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	MOTEURS PRIMAIRES X HP		AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	GENERATEURS PRINCIPAUX X KVA	FACT PUISS	KW
MOBILE 88			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440		64	GM	2400	60	1250	80	1000
											1,440						1,250		1,000
MOBILE 89			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440		64	GM	2400	60	1250	80	1000
											1,440						1,250		1,000
MOBILE 90			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440		64	GM	2400	60	1250	80	1000
											1,440						1,250		1,000
MOBILE 91			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440		64	GM	2400	60	1250	80	1000
											1,440						1,250		1,000
MOBILE UNIT 92			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795		66	KA	2400	60	625	80	500
											795						625		500
MOBILE UNIT 93			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795		66	KA	2400	60	625	80	500
											795						625		500
MOBILE UNIT 94			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795		66	KA	2400	60	625	80	500
											795						625		500
MOBILE UNIT 95			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795		66	KA	2400	60	625	80	500
											795						625		500
MOBILE UNIT 96			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795		66	KA	2400	60	625	80	500
											795						625		500
MOBILE UNIT 97			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795		66	KA	2400	60	625	80	500
											795						625		500
MOBILE UNIT 98			67	CT	D	D	4	N	12	1200	795		67	KA	2400	60	750	80	600
											795						750		600
MOBILE UNIT 101			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440		67	GM	4160	60	1250	80	1000
											1,440						1,250		1,000
MOBILE UNIT 102			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440		67	GM	4160	60	1250	80	1000
											1,440						1,250		1,000
MOBILE UNIT 103			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440		67	GM	4160	60	1250	80	1000
											1,440						1,250		1,000
MOBILE UNIT 104			68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110		68	IE	4160	60	1875	80	1500
											2,110						1,875		1,500
MOBILE UNIT 105			68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110		68	IE	4160	60	1875	80	1500
											2,110						1,875		1,500
MOBILE UNIT 106			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	750		68	KA	2400	60	750	80	600
											750						750		600
MOBILE UNIT 107			68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235		68	KA	4160	60	187	80	150
			68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235		68	KA	4160	60	187	80	150
											470						374		300

INTERNAL COMBUSTION											PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MOBILE UNIT 108																		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750					750		600
MOBILE UNIT 109																		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750					750		600
MOBILE UNIT 110																		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750					750		600
MOBILE UNIT 111																		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750					750		600
MOBILE UNIT 112																		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750					750		600
MOBILE UNIT 113																		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750					750		600
MOBILE UNIT 114																		
			70	CT	D	D	4	Y	8	1800	275	70	TA	440	60	250	80	200
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	320	74	TA	440	60	250	80	200
											595					500		400
MOBILE UNIT 115																		
			71	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	71	EE	2400	60	2370	80	1896
											2,640					2,370		1,896
MOBILE UNIT 116																		
			72	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	72	EE	2400	60	2370	80	1896
											2,640					2,370		1,896
MOBILE UNIT 117																		
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	405	71	BJ	2400	60	312	80	250
											405					312		250
MOBILE UNIT 118																		
			72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500
MOBILE UNIT 119																		
			72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500
MOBILE UNIT 120																		
			73	GM	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500
MOBILE UNIT 121																		
			73	CT	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500
MOBILE UNIT 122																		
			73	CT	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500
MOBILE UNIT 124																		
			74	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500
											3,600					3,125		2,500
MOBILE UNIT 125																		
			74	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500
											3,600					3,125		2,500

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	X HP	AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MOBILE UNIT 126		74	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	74	KA	2400	60	312	80	25
										910					312		25
MOBILE UNIT 128		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	248	74	CT	480	60	188	80	15
		74	CT	D	D	4	N	6	900	146	74	AM	480	60	125	80	10
										394					313		25
										138,448					114,531		91,93
BC PACKERS LTD																	
NAMU	51 49 127 52	54	CT	D	D	4	N	6	900	138	56		440	60	63	80	5
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	23
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	23
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	23
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	23
		63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	23
		63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	23
										2,238					1,827		1,46
SUNNYSIDE	54 15 129 51	52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52		440	60	94	80	
		52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52		440	60	94	80	
		54	CT	D	D	4	N	6	900	138	54		440	60	94	80	
										414					282		27
WADHAMS	51 41 127 15	62	CT	D	D	4	N	6	900	100	62	CT	220	60	93	80	
										100					93		
										2,752					2,202		1,7
CANEX PLACER LTD																	
ENDAKO MINES DIVISION	54 05 125 02	64	ML	D	D	4	Y	12	900	1740	64	BR	4160	60	1560	80	12
		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	EL	4160	60	1250	80	10
										3,180					2,810		2,2
										3,180					2,810		2,2
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																	
ENGLEWOOD	50 32 126 52	46	CT	D	D	4	N	6	1200	45	46	LA	220	60	38	80	
		46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	25	80	
		46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	33	80	
		48	IH	D	D	4	N	6	1200	176	48	PE	220	60	94	80	
		50	IH	D	D	4	N	6	1200	56	50	PE	220	60	33	80	
		51	IH	D	D	4	N	4	1200	56	51	PE	220	60	33	80	
		51	IH	D	D	4	N	6	1200	102	51	PE	220	60	62	80	
		51	IH	D	D	4	N	4	1200	56	51	PE	220	60	33	80	
		52	IH	D	D	4	N	4	1200	56	52	PE	220	60	33	80	
		52	IH	D	D	4	N	6	1200	102	52	PE	220	60	62	80	
		55	IH	D	D	4	N	4	1200	56	55	PE	220	60	33	80	
		55	IH	D	D	4	N	4	1200	56	55	PE	220	60	33	80	
		56	CT	D	D	4	N	4	1200	75	56	CT	220	60	62	80	
		56	CT	D	D	4	N	6	1200	45	56	CT	220	60	38	80	
		64	GM	D	D	2	N	6	1200	380	63		2300	60	360	80	
		65	CT	D	D	4	N	4	1800	380	64	GM	2300	60	360	80	
		66	CT	D	D	4	N	6	1200	..	65	BJ	220	60	..		
		68	CT	D	D	4	N	6	1200	..	66	BJ	220	60	125	80	
		69	CT	D	D	4	N	6	1200	..	66	BJ	220	60	..	80	
		69	CT	D	D	4	N	6	1200	..	69	BJ	220	60	250	100	
		71	CT	D	D	4	N	4	1800	..	71	BJ	220	60	75	67	

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X / MOTEURS PRIMAIRES / GENERATEURS PRINCIPAUX X																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			73	FI	D	D	4	Y	12	1200	750	73	KA	2300	60	750	80	600
											2,123					2,532		2,280
											2,123					2,532		2,280
CASSIAR ASBESTOS CORP LTD																		
CASSIAR	59 17 129 48																	
			54	RH	D	D	4	Y	8	514	720	54	EE	2300	60	562	80	450
			61	RH	D	D	4	Y	8	600	822	61	CG	2400	60	812	80	650
			64	NC	D	D	4	Y	5	450	1500	64	CG	2400	60	1500	80	1200
			67	RH	D	D	4	Y	8	514	1450	67	CG	2400	60	1125	80	900
			70	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	70	BR	2400	60	1750	80	1400
			71	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	71	BR	2400	60	1750	80	1400
			72	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	72	BR	2400	60	1750	80	1400
			73	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	73	BR	2400	60	1750	80	1400
			74	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	74	BR	2400	60	1750	80	1400
											14,242					12,749		10,200
											14,242					12,749		10,200
CONSOLIDATED CHURCHILL COPPER CORP. LTD.																		
MAGNUM CREEK	58 30 125 15																	
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600
											5,100					4,500		3,600
											5,100					4,500		3,600
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																		
FIELD	51 24 116 29																	
			59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
			59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
			60	ML	D	D	4	N	3	600	154	60	CG	2400	60	125	80	100
			69	LB	D	D	4	Y	8	600	480	69	TA	2400	60	312	80	250
											1,088					827		662
											1,088					827		662
TECH CORPORATION LTD.																		
BEAVERDELL	49 26 119 05																	
			56	CT	D	D	4	Y	8	1200	307	56	GE	480	60	348	80	278
			63	CT	D	D	4	Y	6	900	170	63	BJ	480	60	94	80	75
			64	CT	D	D	4	Y	12	1200	529	64	EM	480	60	375	80	300
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	74	KA	4100	60	625	80	500
											1,856					1,442		1,153
											1,856					1,442		1,153
TESFROB MINES LTD																		
TASU	52 46 132 00																	
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	22
											16,500					13,850		11,0
											16,500					13,850		11,0
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																		
MOBILE UNIT			63	GM	S	D	2	Y	4	1600	260	63	CG	460	60	250	80	2
											260					250		2
											260					250		2
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											191,949					161,943		130,0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																		
ALBERTA POWER LTD																		
FORT PROVIDENCE	61	21 117 39	68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	
			68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	
			68	CT	D	D	4	Y	8	1200	325	68	GE	2400	60	280	80	2
			68	P4	D	D	4	N	16	1200	667	68	HC	2400	60	437	80	3
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	70	EM	2400	60	185	80	1
											1,510					1,126		9
HAY RIVER	60	51 115 44	59	CB	D	D	4	N	8	750	900	59	EE	2300	60	625	80	
			62	CB	S	D	4	Y	8	450	940	62	EE	2400	60	813	80	
			66	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	66	TA	2400	60	625	80	
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	70	TA	2400	60	625	80	
			72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1
			72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	73	TA	2400	60	625	80	
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	
											10,381					8,313		6,
											11,891					9,439		7,
CANADA TUNGSTEN MINING CORPORATION LTD																		
TUNGSTEN	63	00 127 00	62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	
			62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	
			62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	71	EM	600	60	750	80	
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	74	CG	600	60	750	80	
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	74	CG	600	60	750	80	
											4,245					4,125		3,
											4,245					4,125		3,
ECHO BAY MINES LTD																		
PORT RADIUM	61	30 118 00		CT	D	D	4	Y	6	1200	375		GE	550	60	313	80	
				CU	D	D	4	N	12	1800	300		TA	600	60	250	80	
				CT	D	D	4	Y	6	1200	375		GE	550	60	313	80	
				CU	D	D	4	N	12	2100	450		RU	600	60	250	80	
				CT	D	D	4	Y	12	1200	665		TA	600	60	625	80	
			74	CU	D	D	4	Y	12	1800	574		ST	600	60	394	80	

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			74	CU	D	D	4	Y	12	1800	574	74	ST	600	60	394	80	500
											3,313					2,539		2,400
											3,313					2,539		2,400
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
AKLAVIK	68 14	135 01																
			53	GM	D	D	2	Y	6	1200	300	53	WY	220	60	250	80	200
			53	CT	D	D	4	N	6	1200	40	53	LA	220	60	38	80	30
			53	CT	D	D	4	N	6	1200	40	53	LA	220	60	25	90	23
			53	CT	D	D	4	Y	4	1200	100	53	TA	220	60	75	80	60
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	KA	4160	60	374	80	300
											955					762		613
ARCTIC RED RIVER	66 00	134 30																
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	30	72		600	60	28	80	22
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	30	72		600	60	28	80	23
											60					56		45
BAKER LAKE	64 15	95 45																
			68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
			68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			69	LB	D	D	4	Y	8	900	1000	69	BR	2400	60	880	80	704
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	KA	4160	60	750	80	600
											3,016					2,442		1,954
BROUGHTON ISLAND	66 10	56 25																
			69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	ON	600	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	ON	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	72	KA	600	60	125	80	100
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	73	KA	600	60	206	80	165
											536					581		465
CAMBRIDGE BAY	69 07	105 03																
			67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4180	60	312	80	350
			67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	72	TA	4160	60	469	80	375
			72	BK	D	D	4	Y	8	900	750	72	BR	4160	60	700	80	560
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
											4,290					3,481		2,885
CAPE DORSET	64 40	76 00																
			70	CU	D	D	4	N	6	1800	134	70	ON	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	N	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
											934					875		700
CHESTERFIELD INLET	63 30	90 40																
			68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	CT	575	60	188	80	150
			68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	GE	600	60	188	80	150
			68	RR	D	D	4	N	6	1800	140	68	TA	240	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
											1,099					876		700
CLYDE	70 30	68 30																
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	KA	600	60	187	80	150
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	KA	600	60	187	80	150
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	270	73	KA	600	60	250	80	200
											892					624		500
COPPERMINE	67 49	115 06																
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			72	LB	D	D	4	Y	8	600	500	72	TA	4160	60	469	80	375
											1,580					1,219		975
CORAL HARBOUR	64 35	83 40																
			72	VO	D	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
			72	VO	D	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
			72	VO	D	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60

INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
		72	LB	D	D	4	Y	8	600	500	72	TA	4160	60	469	80	375
										1,580					1,219		975
CORAL HARBOUR	64 35 83 40	72	VO	D	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
		72	VO	D	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
		72	VO	D	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
		73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
		73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
		73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	62	80	50
										1,155					1,037		830
ESKIMO POINT	60 40 94 15	71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
		71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
		71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
		73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
										1,202					1,125		900
FORT FRANKLIN	65 25 123 50	71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
		71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
		71	CU	D	D	4	N	6	1200	450	71	ON	600	60	187	80	150
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
										1,169					749		600
FORT GOOD HOPE	66 20 128 40	69	CT	D	D	4	Y	8	1800	240	69	CG	600	60	188	80	150
		69	DM	D	D	4	Y	6	1200	270	69	TA	4160	60	188	80	150
		71	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	71	CT	4160	60	375	80	300
										945					751		600
FORT LIARD	60 10 124 00	73	GM	D	D	4	N	4	1800	53	73	GM	120	60	50	80	40
		73	GM	D	D	4	N	4	1800	53	73	GM	120	60	50	80	40
		73	CU	D	D	4	N	4	1800	53	73	DO	120	60	50	80	40
										159					150		120
FORT MCPHERSON	67 26 134 53	67	LB	D	D	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
		67	LB	D	D	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
		67	DZ	D	D	4	N	8	600	125		GE	2400	60	125	80	100
			VV	D	D	4	N	8	600	125		EE	2400	60	125	80	100
										1,210					876		700
FORT NORMAN	65 00 125 00	71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
		71	CU	D	D	4	N	12	1200	450	71	ON	600	60	188	80	150
		71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
		72	CU	D	D	4	N	12	1200	450	72	ON	600	60	188	80	150
										1,184					563		450
FORT RESOLUTION	61 11 113 41	60		D	D	4	N	6	1200	120	60	CG	4160	60	125	80	100
		60	ML	D	D	4	N	5	600	227	60	EE	4160	60	187	80	150
		68	LB	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
										743					562		450
FORT SIMPSON	61 52 121 20	62	RH	D	D	4	Y	6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	600
		67	CT	D	D	4	Y	6	600	311	67	EE	4160	60	281	80	225
		70	ML	D	D	4	Y	6	600	405	70	EE	4160	60	350	80	280
		72	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	CG	4160	60	875	80	700
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	310	72	KA	600	60	250	80	200
		73	RH	D	D	4	Y	8	1200	1250	73	CG	4160	60	1250	80	1000
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	73	TA	4160	60	750	80	600
										4,986					4,506		3,600
FORT SMITH	60 00 111 53	64	LB	D	D	4	Y	12	720	1368	64	BR	4160	60	1200	80	960
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
										2,658					2,200		1,760
FROBISHER BAY	63 44 68 28	64	ML	D	R	4	Y	6	400	1212	64	CG	4160	60	1250	80	1000

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X			MOTEURS PRIMAIRES									X			GENERATEURS PRINCIPAUX			X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	SUR-COMPRI CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	62	80	50
											1,155					1,037		830
ESKIMO POINT	60 40	94 15																
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
											1,202					1,125		900
FORT FRANKLIN	65 25	123 50																
			71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1200	450	71	ON	600	60	187	80	150
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
											1,169					749		600
FORT GOOD HOPE	66 20	128 40																
			69	CT	D	D	4	Y	8	1800	240	69	CG	600	60	188	80	150
			69	DM	D	D	4	Y	6	1200	270	69	TA	4160	60	188	80	150
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	71	CT	4160	60	375	80	300
											945					751		600
FORT LIARD	60 10	124 00																
			73	GM	D	D	4	N	4	1800	53	73	GM	120	60	50	80	40
			73	GM	D	D	4	N	4	1800	53	73	GM	120	60	50	80	40
			73	CU	D	D	4	N	4	1800	53	73	DO	120	60	50	80	40
											159					150		120
FORT MCPHERSON	67 26	134 53																
			67	LB	D	D	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
			67	LB	D	D	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
			67	DZ	D	D	4	N	8	600	125		GE	2400	60	125	80	100
				VV	D	D	4	N	8	600	125		EE	2400	60	125	80	100
											1,210					876		700
FORT NORMAN	65 00	125 00																
			71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	CU	D	D	4	N	12	1200	450	71	ON	600	60	188	80	150
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
			72	CU	D	D	4	N	12	1200	450	72	ON	600	60	188	80	150
											1,184					563		450
FORT RESOLUTION	61 11	113 41																
			60		D	D	4	N	6	1200	120	60	CG	4160	60	125	80	100
			60	ML	D	D	4	N	5	600	227	60	EE	4160	60	187	80	150
			68	LB	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
											743					562		450
FORT SIMPSON	61 52	121 20																
			62	RH	D	D	4	Y	6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	600
			67	CT	D	D	4	Y	6	600	311	67	EE	4160	60	281	80	220
			70	ML	D	D	4	Y	6	600	405	70	EE	4160	60	350	80	280
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	CG	4160	60	875	80	700
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	310	72	KA	600	60	250	80	200
			73	RH	D	D	4	Y	8	1200	1250	73	CG	4160	60	1250	80	1000
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	73	TA	4160	60	750	80	600
											4,986					4,506		3,600
FORT SMITH	60 00	111 53																
			64	LB	D	D	4	Y	12	720	1368	64	BR	4160	60	1200	80	960
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
											2,658					2,200		1,760
FROBISHER BAY	63 44	68 28																
			55	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
			59	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
			64	ML	D	R	4	Y	6	400	1212	64	CG	4160	60	1250	80	1000
			65	ML	D	D	4	Y	6	900	739	65	BR	4160	60	625	80	500
			69	ML	D	D	4	Y	8	514	3615	69	BR	4160	60	3231	80	2585
			70	ML	D	D	4	Y	12	514	5462	70	BR	4160	60	4900	80	3920
											12,506					11,256		9,005

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
GJOA HAVEN	67 50 96 00																
		71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DO	240	60	50	80	40
		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150
		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150
										585					424		340
HALL BEACH	62 00 73 00																
		72	CU	D	D	4	N	6	1800	135	72	ON	600	60	125	80	100
		72	CU	D	D	4	N	6	1800	135	72	ON	600	60	125	80	100
		73	CU	D	D	4	N	6	1800	134	73	ON	600	60	125	80	100
		73	CU	D	D	4	N	6	1800	200	73	ON	600	60	125	80	100
										604					500		400
HOLMAN ISLAND	70 50 115 00																
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
		73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	50	80	40
		73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	62	80	50
										630					488		390
IGLOOLIK	67 00 81 00																
		66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	ON	600	60	187	80	150
		66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	ON	600	60	187	80	150
		72	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	72	KA	600	60	375	80	300
		73	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	73	KA	600	60	375	80	300
										1,220					1,124		900
INUVIK	68 21 134 43																
		60	ML	D	D	4	Y	12	720	1368	60	BR	4160	60	1200	80	960
		60	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	60	BR	4160	60	1250	80	1000
		63	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	63	CG	4160	60	1250	80	1000
		70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6475	80	5180
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
										15,298					13,175		10,540
JEAN MARIE RIVER	61 00 120 45																
		73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40
		73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	4
										108					100		8
LAKE HARBOUR	62 00 70 00																
		68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	ON	600	60	75	80	6
		68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	ON	600	60	75	80	6
		71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	10
		73	CT	D	D	4	Y	6	1200	280	73	CG	600	60	187	80	15
										574					462		37
NAHANNI BUTTE	60 45 124 00																
		73	DD	D	D	4	N	4	1800	35	73	GM	120	60	26	80	2
		73	DD	D	D	4	N	4	1800	35	73	GM	120	60	26	80	2
										70					52		4
NORMAN WELLS	65 20 127 02																
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	4160	60	750	80	50
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	600	60	750	80	60
		72	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	72	CG	4160	60	875	80	70
										2,410					2,375		1,80
PANGNIRTUNG	65 00 66 00																
		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	206	80	16
		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	206	80	16
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	TA	600	60	375	80	30
		73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	TA	600	60	375	80	30
										1,275					1,162		93
PELLY BAY	66 45 91 00																
		72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DO	240	60	50	80	4
		72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DO	240	60	50	80	4
		72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DO	240	60	50	80	4
		73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	4
										216					200		16
PINE POINT	60 13 110 52																
		70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6475	80	518
										7,180					6,475		5,18

INTERNAL COMBUSTION			X				PRIME MOVERS						X		MAIN GENERATORS					X
PANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
TRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW X
RANKIN INLET	63 00	92 50																
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	72	CG	600	60	630	80	500
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700
											3,250					2,380		1,900
REPULSE BAY	65 50	85 50																
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	72	KA	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	73	KA	600	60	188	80	150
											534					501		400
SACHS HARBOUR	72 00	125 00																
			72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134	72	TA	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134	72	TA	600	60	125	80	100
			72	GM	D	D	4	N	4	1200	67	72	DO	550	60	62	80	50
											335					312		250
SPENCE BAY	69 30	94 00																
			71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DO	240	60	50	80	40
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	DO	240	60	62	80	50
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	KA	600	60	187	80	150
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	CG	4160	60	375	80	300
											1,060					674		540
TUKTOYAKTUK	69 30	133 00																
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	71	CG	600	60	375	80	300
			72	CU	D	D	4	N	12	1200	200	72	MA	4160	60	187	80	150
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	CG	4160	60	750	80	600
											1,595					1,312		1,050
WHALE COVE	62 50	94 00																
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	CU	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	CU	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	CT	600	60	188	80	150
											468					438		350
WRIGLEY	62 10	124 10																
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	94	80	75
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	94	80	75
											230					188		150
YELLOWKNIFE	62 27	114 22																
			60	ML	D	D	4	Y	12	900	1368	60	BR	4160	60	1200	80	960
			69	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	69	BR	4160	60	6437	80	5150
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	AU	4160	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	AU	4160	60	1000	80	800
											11,128					9,637		7,710
											90,049					76,670		61,334
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											109,498					92,773		74,549
YUKON																		
SIAR ASBESTOS CORPORATION LTD																		
CLINTON CREEK	64 24	140 37																
			66	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	66	KA	4160	60	625	80	500
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			71	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	71	BR	4160	60	1750	80	1400
											10,545					9,375		7,500
											10,545					9,375		7,500

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
DAWSON CITY	64 03	139 25	67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4160	60	312	80	250
			67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4160	60	312	80	250
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
											2,550					1,874		1,500
FARO	60 38	132 25	70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150
											7,180					6,437		5,150
MAYO	63 31	135 50	64	FM	D	D	4	N	6	300	402	64	FM	460	60	375	80	300
											402					375		300
WHITEHORSE	60 40	135 00	68	ML	D	D	4	Y	12	514	5480	68	BR	6900	60	4900	80	3920
			68	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	68	BR	6900	60	6438	80	5150
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CK	6900	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CK	6900	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	N	16	900	1072	74	CK	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	N	16	900	1072	74	CK	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	N	16	900	1072	74	CK	4160	60	1000	80	800
											25,636					22,775		18,220
											35,768					31,461		25,170
YUKON ELECTRICAL CO LTD																		
BEAVER CREEK	62 22	140 52	63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2300	60	187	80	150
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	CM	2400	60	250	80	200
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	70	TA	2300	60	250	80	200
											809					687		550
CARMACKS	62 06	136 19	68	CT	D	D	4	Y	12	1200	482	68	CM	2400	60	438	80	350
											482					438		350
DESTRUCTION BAY	61 15	138 48	58	VV	D	D	4	Y	8	1600	160	58	CM	2400	60	125	80	100
			63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2400	60	188	80	150
			66	CT	D	D	4	Y	6	1200	335	66	TA	2400	60	312	80	250
											740					625		500
HAINES JUNCTION	60 45	137 30	58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80	100
			67	CT	D	D	4	N	12	1200	528	67	CM	2400	60	438	80	350
			69	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	69	NP	2400	60	313	80	250
			72	CT	D	D	4	Y	12	1800	750	72	KA	2400	60	625	80	500
											1,768					1,501		1,200
OLD CROW	67 35	139 50	70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	74	KA	2400	60	187	80	150
											555					437		350
PELLY RIVER CROSSING	62 50	136 34	65	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	65	CT	2400	60	75	80	
			73	CT	D	D	4	Y	8	1900	139	73	GE	2400	60	112	80	
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	73	KA	2400	60	187	80	150
											432					374		299
ROSS RIVER	62 00	132 27	67	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	67	TA	2300	60	188	80	150
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	274	70	EM	2400	60	250	80	200
			73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350
											1,001					876		700

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
MPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES									X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X
M DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
STEWART CROSSING	63 19 139 26																
		68	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	68	CM	2400	60	75	80	60
		71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	CT	240	60	75	80	60
		73	CT	D	D	4	Y	6	1800	165	73	TA	2400	60	125	80	100
										365					275		220
SWIFT RIVER	60 00 131 15																
		67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	100
		70	CT	D	D	4	Y	4	1800	118	70	CM	2400	60	75	80	60
										308					200		160
TESLIN	60 10 132 44																
		62	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	62	CM	2400	60	188	80	150
		67	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	67	TA	2400	60	313	80	250
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	73	GE	2400	60	400	80	300
										1,005					901		700
WATSON LAKE	60 07 128 48																
		67	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	67	TA	2400	60	625	80	500
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	625	80	500
		73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350
		74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	800
		74	CT	D	D	4	Y	6	1200	535	74	TA	2400	60	375	80	300
										4,087					3,063		2,450
YUKON, TOTAL										11,552					9,377		7,475
										57,865					50,213		40,145
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE										71186					56999		45600
										71,186					56,999		45,600
										71,186					56,999		45,600
CANADA, TOTAL										71,186					56,999		45,600
										784,852					665,095		533,659

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	GAS TURBINE MFR	YEAR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	MAIN TURBINES PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	MAIN GENERATORS KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	COOL -ANT	MFR	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	COMB CY-CLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	GENERATEURS PRINCIPAUX PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	AN-NEE	RE-FRIG	FAB	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND – TERRE-NEUVE																			
NFLD & LAB POWER COMM																			
HOLYROOD	47 27	53 06	66	RR	D S	500	10.0/1	1		7650	12500	11300	66	AE	A	13800	60	17700	80 141
											12,500	11,300						17,700	14,1
											12,500	11,300						17,700	14,1
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																			
SALT POND	47 10	55 13	68	RR	D S	932	17.0/1	1		5000	15500	13000	68	AE	A	13800	60	17700	80 141
			74	OR	D S	1450	5.0/1	2		7650	7500	7290	74	EM	A	4160	60	8100	90 72
											23,000	20,290						25,800	21,4
											23,000	20,290						25,800	21,4
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											35,500	31,590						43,500	35,5
PRINCE EDWARD ISLAND – ILE DU PRINCE-EDOUARD																			
MARITIME ELECTRIC CO LTD																			
BORDEN	46 15	63 42	71	EE	D S	1200	10.0/1	2	8000	6500	14500	13500	71	EE	A	13800	60	17500	85 148
			73	BN	D S	1200	9.0/1	1		5100	28000	23600	73	BN	A	13800	60	30600	85 260
											42,500	37,100						48,100	40,8
											42,500	37,100						48,100	40,8
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD											42,500	37,100						48,100	40,8
NOVA SCOTIA – NOUVELLE-ECOSSE																			
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																			
TUSKET	43 40	66 00	71	UA	D S	1350	2.5/1	3		3600	27500	22000	71	BR	A	13800	60	27800	85 25
											27,500	22,000						27,800	25,
											27,500	22,000						27,800	25,3
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											27,500	22,000						27,800	25,3

GAS TURBINE / INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ			MAIN TURBINES / TURBINES PRINCIPALES							MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX									
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	FUEL / COMB MFR / FAB YEAR / AN-NEE	CYCLE / CY-CLE	TURBINE INLET TEMP F / TURBINE TEMP F	PRESSURE RATIO / RAPPORT DE PRESS	SHAFTS / ARBRES NO	RPM / T/MN	KW CAPACITY AT AMBIENT / PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	YEAR / AN-NEE	COOL-ANT / RE-FRIG MFR / FAB	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS KW	
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																			
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION																			
MONCTON	46 10	64 50	71 PY	D S	1180	2.9/1	3	3600	27000	20000	71	BR A	13800	60	27500	85	23375		
									27,000	20,000					27,500		23,375		
									27,000	20,000					27,500		23,375		
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK									27,000	20,000					27,500		23,375		
ONTARIO																			
HYDRO-ELECTRIC POWER COMM OF ONTARIO																			
A W MANBY	43 38	79 32																	
			65 CW	O S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW A	13800	60	19200	85	16320		
			65 CW	O S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW A	13800	60	19200	85	16320		
			65 CW	O S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW A	13800	60	19200	85	16320		
			66 CW	O S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	66	CW A	13800	60	19200	85	16320		
									78,000	57,000					76,800		65,280		
DETWEILER	43 43	80 33																	
			67 CW	O S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW A	13800	60	19200	85	16320		
			67 CW	O S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW A	13800	60	19200	85	16320		
			67 CW	O S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW A	13800	60	19200	85	16320		
			67 CW	O S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW A	13800	60	19200	85	16320		
									78,000	57,000					76,800		65,280		
DOUGLAS POINT	44 25	81 33																	
			74 GC	O S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ A	13800	60	15200	80	12160		
			74 GC	O S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ A	13800	60	15200	80	12160		
			74 GC	O S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ A	13800	60	15200	80	12160		
									42,600	33,000					45,600		36,480		
J CLARK KEITH	42 17	83 06																	
			67 OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	2400	60	8820	85	7500		
									7,450	5,350					8,820		7,500		
LAKEVIEW	43 34	79 33																	
			67 OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	4160	60	8820	85	7500		
			67 OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	4160	60	8820	85	7500		
			67 OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	4160	60	8820	85	7500		
									22,350	16,050					26,460		22,500		
LAMBTON	42 48	82 26																	
			67 OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	4160	60	8820	85	7500		
			67 OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	4160	60	8820	85	7500		
			67 OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR A	4160	60	8820	85	7500		
									22,350	16,050					26,460		22,500		
NANTICOKE	43 34	79 33																	
			71 OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR A	4160	60	8820	85	7500		
			71 OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR A	4160	60	8820	85	7500		
			71 OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR A	4160	60	8820	85	7500		
									22,350	16,050					26,460		22,500		
PICKERING	43 50	79 02																	
			70 OR	O S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR A	4160	60	9375	80	7500		
			70 OR	O S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR A	4160	60	9375	80	7500		
			70 OR	O S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR A	4160	60	9375	80	7500		
			72 OR	O S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72	BR A	4160	60	9375	80	7500		
			72 OR	O S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72	BR A	4160	60	9375	80	7500		

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	GAS TURBINE (X) YEAR	MFR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	MAIN TURBINES PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	SHAFTS RPM	MAIN GENERATORS (X) KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	KW CAPACITY AT AMBIENT 80 F	YEAR	MFR	COOL-ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	(X) ANNEE	FAB	COMBUSTION CYCLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	ARBRES T/MN	GENERATEURS PRINCIPAUX (X) PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 80 F	ANNEE	FAB	REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			73	OR	O S	1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	73	BR	A 4160	60	9375	80	7500
										45,000	30,000						56,250		45,000
RICHARD L HEARN	43 39	79 20	67	OR	O S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	OR	A 4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	OR	A 4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	OR	A 4160	60	8820	85	7500
										22,350	16,050						26,460		22,500
SARNIA-SCOTT	42 56	82 26	65	CG	O S			1		5100	15600	12250	65	CG	A 13800	60	17467	85	15000
			65	CG	O S			1		5100	15600	12250	65	CG	A 13800	60	17467	85	15000
			66	CW	O S	1500	6.9/1	1		4850	19500	14250	66	CW	A 13800	60	19200	85	16320
			66	CW	O S	1500	6.9/1	1		4850	19500	14250	66	CW	A 13800	60	19200	85	16320
										70,200	53,000						73,334		62,640
THUNDER BAY	48 22	89 13	68	AE	O S	1165	10.0/1	2		4900	14620	11000	68	AE	A 4160	60	16650	85	14150
			68	AE	O S	1165	10.0/1	2		4900	14620	11000	68	AE	A 4160	60	16650	85	14150
										29,240	22,000						33,300		28,300
										439,890	321,550						476,744		400,48
ONTARIO, TOTAL										439,890	321,550						476,744		400,48
MANITOBA																			
MANITOBA HYDRO																			
SELKIRK	50 09	96 52	67	PY	K S	1060	2.4/1	2	6200 10000	12260	9500	67	BB	A 4160	60	14000	85	1190	
			68	PY	K S	1060	2.4/1	2	6200 10000	12260	9500	68	BB	A 4160	60	14000	85	1190	
										24,520	19,000						28,000		23,800
										24,520	19,000						28,000		23,800
MANITOBA, TOTAL										24,520	19,000						28,000		23,800
SASKATCHEWAN																			
SASKATCHEWAN POWER CORP																			
KINDERSLEY	51 27	109 10	58	BB	G S	1150	4.3/1	1		3600	10000	6200	58	BB	A 14400	60	12500	80	100
			58	BB	G S	1150	4.3/1	1		3600	10000	6200	58	BB	A 14400	60	12500	80	100
										20,000	12,400						25,000		20,0
REGINA	50 25	104 39	60	GE	G S	1450	6.5/1	1		3600	23000	18000	60	CG	A 14400	60	29200	80	233
										23,000	18,000						29,200		23,3
SUCCESS	50 26	108 17	67	PY	G S	1150	2.7/1	2		9200	15000	9500	67	SG	A 13800	60	14800	80	118
			67	PY	G S	1150	2.7/1	2		9200	15000	9500	67	SG	A 13800	60	14800	80	118
			68	PY	G S	1150	2.7/1	2		9200	15000	9500	68	SG	A 13800	60	14800	80	118
										45,000	28,500						44,400		35,5
										88,000	58,900						98,600		78,8
SASKATCHEWAN, TOTAL										88,000	58,900						98,600		78,8

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	GAS TURBINE: YEAR	MFR	FUEL	CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	MAIN TURBINES: PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	MAIN GENERATORS: KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	MFR	COOL-ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	COMB CYCLE		TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES: RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	GENERATEURS PRINCIPAUX: PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	ANNEE	FAB	REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ALBERTA																				
ALBERTA POWER LTD.																				
RAINBOW	58 30	119 30																		
			68	CW	G	S	1350	6.0/1	1		3600	28000	21000	68	CW	A	13800	60	32000	86	27500
			70	BB	G	S	1456	7.8/1	1		3600	30000	23500	70	BB	A	14400	60	49000	80	39200
												58,000	44,500						81,000	66,700
SIMONETTE	54 27	118 17																		
			66	BB	F	S	1350	6.0/1	1		3600	20000	14800	66	BB	A	14400	60	23500	80	18800
												20,000	14,800						23,500	18,800
STURGEON	55 04	117 17																		
			58	BB	F	S	1165	4.7/1	1		3600	10000	7000	58	BB	A	14400	60	12500	80	10000
			61	BB	F	S	1165	4.7/1	1		3600	8500	6000	61	BB	A	4160	60	9375	80	7500
												18,500	13,000						21,875	17,500
												96,500	72,300						126,375	103,000
CALGARY POWER LTD																				
LETHBRIDGE	49 42	112 50																		
			58	BB	DG	S	1150	4.0/1	1		3600	10700	7500	58	BB		13800	60	12500	80	10000
			61	BB	DG	S	1150	4.0/1	1		3600	10700	7500	61	BB		13800	60	12500	80	10000
												21,400	15,000						25,000	20,000
												21,400	15,000						25,000	20,000
CITY OF EDMONTON																				
ROSSDALE	53 35	113 28																		
			58	BB	G	S	1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	20000	58	BB	A	13800	60	37500	80	30000
			59	BB	G	S	1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	20000	59	BB	A	13800	60	37500	80	30000
												60,000	40,000						75,000	60,000
												60,000	40,000						75,000	60,000
UNIVERSITY OF ALBERTA																				
SOUTH POWER PLANT	53 35	113 28																		
			60	EE	G	R	1427	5.0/1	2	7000	8000	2860	2680	60	EE	A	4160	60	2750	80	2200
												2,860	2,680						2,750	2,200
												2,860	2,680						2,750	2,200
ALBERTA, TOTAL												180,760	129,980						229,125	185,200

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	GAS TURBINE MFR	GAS TURBINE YEAR	FUEL CYCLE	MAIN TURBINES TURBINE INLET TEMP F	MAIN TURBINES PRESSURE RATIO	MAIN TURBINES SHAFTS NO	MAIN TURBINES SHAFTS RPM	MAIN GENERATORS KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	MAIN GENERATORS KW CAPACITY AT AMBIENT 80 F	MAIN GENERATORS COOL -ANT	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	ANNEE	FAB	COMB CYCLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	ARBRES T/MN	GENERATEURS PRINCIPAUX PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	GENERATEURS PRINCIPAUX PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 80 F	GENERATEURS PRINCIPAUX AN- RE- FRIG	GENERATEURS PRINCIPAUX FREQ	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	GENERATEURS PRINCIPAUX KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX FACT PUISS	GENERATEURS PRINCIPAUX KW
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE BRITANNIQUE																	
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																	
GEORGIA	48 55 123 43		58	CG	R S			1		3600	23760	16500	58 CG	13800 60	23200	85	19750
			58	CG	R S			1		3600	23760	16500	58 CG	13800 60	23200	85	19750
			59	CG	R R			1		3600	22572	15200	59 CG	13800 60	21200	85	18000
			59	CG	R R			1		3600	22572	15200	59 CG	13800 60	21200	85	18000
											92,664	63,400			88,800		75,500
KEOGH	50 43 127 29		73	CW	S	1170	8.0/1	3		3600	40500	33000	73 BR A	13800 60	47700	85	40500
											40,500	33,000			47,700		40,500
MOBILE UNIT 87			66	OR	G S			2	1200	7500	6500	5000	66 GE A	12500 60	6250	80	5000
											6,500	5,000			6,250		5,000
MOBILE UNIT 99			67	OR	OG S	1400	3.4/1	2		7500	7500	5000	67 BR A	12500 60	6250	80	5000
											7,500	5,000			6,250		5,000
MOBILE UNIT 100			67	OR	OG S	1400	3.4/1	2		7500	7500	5000	67 BR A	4160 60	6250	80	5000
											7,500	5,000			6,250		5,000
PORT MANN	49 18 122 49		59	BB	GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59 BB	13800 60	27800	90	25000
			59	BB	GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59 BB	13800 60	27800	90	25000
			59	BB	GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59 BB	13800 60	27800	90	25000
			59	BB	GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59 BB	13800 60	27800	90	25000
											114,400	84,000			111,200		100,000
PRINCE RUPERT	54 19 130 19		73	PY	S	1900	2.9/1	3	8400	3600	33600	26150	73 BR A	13800 60	33670	85	28619
											33,600	26,150			33,670		28,619
											302,664	221,550			300,120		259,619
IMPERIAL OIL LTD																	
BOUNDARY LAKE	56 20 120 00		64	OR	G S	1400	4.0/1	1		13000	1500	1000	64 CG A	4160 60	1875	80	1500
			64	OR	G S	1400	4.0/1	1		13000	1500	1000	64 CG A	4160 60	1875	80	1500
			65	OR	G S	1400	4.0/1	1		13000	1500	1000	64 CG A	4160 60	1875	80	1500
											4,500	3,000			5,625		4,500
											4,500	3,000			5,625		4,500
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											307,164	224,550			305,745		264,119

GAS TURBINE X							MAIN TURBINES X						MAIN GENERATORS X							
MPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	FUEL MFR	YEAR	CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	COOL -ANT	MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ X / DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN- NEE	FAB	CY- CLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	AN- NEE	RE- FRIG	FAB	FREQ VOLTS	KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX X FACT PUISS	KW
NORTHWEST TERRITORIES TERRITOIRES DU NORD-OUEST																				
RTHERN CANADA POWER CO																				
FORT SMITH	60 00 111 53		63	OR	D	S	800	4.0/1	1	1800	13000	1725	1500	63	CG	A	2400	60	1875	80 1500
												1,725	1,500						1,875	1,500
												1,725	1,500						1,875	1,500
RTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST												1,725	1,500						1,875	1,500
PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES												169200	121400						150500	126800
USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE												169,200	121,400						150,500	126,800
												169,200	121,400						150,500	126,800
CANADA, TOTAL												169,200	121,400						150,500	126,800
												1,343,759	987,570						1,437,489	1,205,594

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

57-201 Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés.

57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II — Statistiques annuelles.

57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie.

57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.

57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre.

Mensuelle

57-001 Statistique de l'énergie électrique.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

57-201 Electric and Gas Meter Registrations.

57-202 Electric Power Statistics, Vol. II – Annual Statistics.

57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.

57-204 Electric Power Statistics, Vol. I – Annual Electric Power Survey of Capability and Load.

57-206 Electric Power Statistics, Vol. III – Inventory of Prime Mover and Electr Generating Equipment, as at December 31.

Monthly

57-001 Electric Power Statistics.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Government Publications

Electric power statistics

VOLUME III

1975

LIBRARY
JUN
UNIVERSITY OF TORONTO

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME III

1975

Statistics Canada Statistique Canada

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME III

Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment
as at December 31, 1975

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électriques au 31 décembre 1975

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1977 - Mai
5-3301-520

Price—Prix: $2.10

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

DC in frequent column indicates direct current equipment.

R following date of manufacture indicates unit of equipment rebuilt at that date.

S after main generator indicates generator or standby.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

DC dans la colonne des fréquences indique qu s'agit de matériel à courant continu.

R à la suite de la date de fabrication indi qu'il s'agit de matériel remis à neuf à cette date.

S après générateur principal indique généra teur en réserve.

x confidentiel en vertu des dispositions de Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. (Telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) — (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la prése publication doivent être adressées à la Sectio de l'énergie et des minéraux, Division des ind tries manufacturières et primaires, Statistiqu Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6. (Téléphone 992-4021) ou à un bureau local de la Division l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

TABLE OF CONTENTS

	Page
ntroduction	5
eading Explanations and Notes	7
odes	11
eview of Survey Results	15
ummary of Prime Mover and Electric Generating Capacity	17
ist of Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over	18

ection

1. Hydro	23
2. Steam	67
3. Internal Combustion	93
4. Gas Turbine	125

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Explication des titres et des notes	7
Codes	11
Revue des résultats de l'enquête	15
Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques	17
Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus	18

Section

1. Hydro-électriques	23
2. Thermiques à vapeur	67
3. Thermiques à combustion interne	93
4. Turbine à gaz	125

INTRODUCTION

The compilations for this edition of he Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment were produced on a com-uter using simulation programming. The com-uterization of this report necessitated the xtensive use of abbreviations and codes. A ist of these abbreviations and codes, to-ether with explanatory notes may be found on age 7. It also should be noted that because f space limitations all data have been round-d to the nearest whole number, hence 125.7 ill appear as 126. The survey for this eport was conducted by Statistics Canada with he co-operation of the Canadian Electrical ssociation and various federal government epartments. It endeavours to provide a de-ailed listing of prime movers and generating quipment installed as at December 31, 1975. urvey coverage is limited to those utilities nd companies which have at least one plant ith a total generating capacity of over 500 W. and is exclusive of auxiliary equipment nstalled only for generating station service.

Plants operated by each utility or com-ny are listed alphabetically and the gen-rator units are listed in chronological se-uence.

Between the two World Wars, three edi-ons of a "Directory of Central Electric tations" were produced by the Dominion Water wer and Reclamation Service of the Depart-nt of the Interior in collaboration with e Dominion Bureau of Statistics. In this rectory, both the equipment and the service ovided by electric utilities and companies ich sold part of their generation were de-ribed in considerable detail but no infor-tion was provided on industrial plants ich produced electric energy solely for n use. Also, no information was obtained om plants located in what is now the ovince of Newfoundland. The last of these rectories was published in 1928, although supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statis-cs produced a mimeographed list of "Power ants of Large Central Electric Stations". is list grouped hydro and thermal plants province and company showing their total rsepower capacity and precise geographic cation.

Previous reports titled Inventory of ime Mover and Electric Generating Equip-nt were published for 1958, 1961, 1966 and 69. Beginning with the 1971 edition, this port is published on an annual basis.

Les opérations qui ont permis d'établir la présente édition de l'Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques ont été effectuées sur ordinateur, par un programme à modèle simulé. L'automatisation de la publication a nécessité le recours intensif à des abréviations et à des codes. Une liste de ces abréviations et de ces codes, suivie de notes explicatives, est à la page 7. Il faut également noter que le manque de place nous a amenés à arrondir toutes les données au nombre entier le plus rapproché, ainsi pour 125.7 on donnera 126. L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1975. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, et les générateurs figurent dans l'ordre chronologique.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les usines productrices des grandes centrales électriques. Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, des publications hors série ont paru en 1958, 1961 et 1966 et un dernier rapport sous le titre Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques a paru en 1969. Commençant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

Hydro Equipment

PLANT NAME — Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

WATER SUPPLY — Name of lake, creek, river or reservoir.

CO-ORDINATES LAT LONG — Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

OPERATING HEAD IN FEET MAX MIN NORM — Operating head given in feet, the average annual maximum, minimum and normal.

AV AN FLOW CFS — Average annual flow through the turbines in cubic feet per second.

YEAR — Year of installation — only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR — Manufacturer.

RUNNER — See Codes, page 11.

RPM — Revolutions per minute.

HEAD — Design head given in feet.

HP — Horsepower.

MOMENT OF INERTIA — In millions of pounds per square foot.

FREQ — Frequency.

KVA — Kilovolt-amperes.

POWER FACTOR — Expressed as a per cent.

KW — Kilowatts.

Steam Equipment

PLANT NAME — Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

CO-ORDINATES LAT LONG — Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

YEAR — Year of installation — only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR — Manufacturer.

STEAM PSIG F — Steam conditions shown pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Centrales hydro-électriques

NOM DE LA CENTRALE — Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

SOURCE HYDRAULIQUE — Nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

COORDONNÉES LAT LONG — Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

HAUTEUR DE CHUTE EN PIEDS MAXI MINI NORM — Hauteur de chute en pieds, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

DÉBIT ANNUEL MOYEN — Débit annuel moyen, en pieds cubes par seconde.

ANNÉE — Année d'installation — deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB — Fabricateur.

TURBINE — Voir Codes, page 11.

T/MN — Nombre de tours à la minute.

HAUT DE CHUT — Hauteur théorique de chute, en pieds.

HP — Puissance en cheval vapeur.

MOMENT D'INERTIE — En millions de livres par pieds carrés.

FREQ — Fréquence.

KVA — Kilovolts-ampères.

FACT PUISS — Facteur de puissance, exprimé en pourcentage.

KW — Kilowatts.

Centrales thermiques à vapeur

NOM DE LA CENTRALE — Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

COORDONNÉES LAT LONG — Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

ANNÉE — Année d'installation — deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB — Fabricateur.

VAPEUR PSIG F — Pression dynamique de la vapeur en livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES — Continued

Steam Equipment — Concluded

STEAM LB/HR 000 S — Steam production in thousands of pounds per hour.

FUEL AND FIRING — Type of fuel, see Codes, page 11 and, in the case of coal, the method of firing, see Codes, page 11.

TYPE — See Codes, page 11.

THROTTLE PSIG F — Throttle conditions in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit.

RPM — Revolutions per minute.

MAX CONT KW — Maximum continuous kilowatt rating.

COOLANT — Coolant, see Codes, page 11.

FREQ — Frequency.

KVA — Kilovolt-amperes.

POWER FACTOR — Expressed as a per cent.

KW — Kilowatts.

Internal Combustion

PLANT NAME — Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

CO-ORDINATES LAT LONG — Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

YEAR — Year of installation — only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR — Manufacturer.

TYPE — See Codes, page 12.

FUEL — See Codes, page 11.

CYCLE — See Codes, page 12.

SUPERCHARGED — Supercharged, see Codes, page 12.

CYLINDERS — Number of cylinders.

RPM — Revolutions per minute.

HP — Horsepower.

FREQ — Frequency.

KVA — Kilovolt-amperes.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES — suite

Centrales thermiques à vapeur — fin

VAPEUR MLIV/H — Production de vapeur en milliers de livres par heure.

COMB ET CHAUF — Type de combustible: voir Codes, page 11 et, pour le charbon, les méthodes de chauffe, voir Codes, page 11.

TYPE — Voir Codes, page 11.

SOUPAPE PSIG F — Pression dynamique à la soupape, en livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit.

T/MN — Nombre de tours à la minute.

MAX CONT KW — Puissance nominale maximum continue en kilowatts.

REFRIG — Réfrigérant, voir Codes, page 11

FREQ — Fréquence.

KVA — Kilovolts-ampères.

FACT PUISS — Facteur de puissance, exprimé pourcentage.

KW — Kilowatts.

Centrales thermiques à combustion interne

NOM DE LA CENTRALE — Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

COORDONNÉES LAT LONG — Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

ANNÉE — Année d'installation — deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB — Fabricateur.

TYPE — Voir Codes, page 12.

CARB — Voir Codes, page 11.

CYCLE — Voir Codes, page 12.

SURCOMPRIMÉ — Surcomprimé, voir Codes, page 12.

CYLINDRES — Nombre de cylindres.

T/MN — Nombre de tours à la minute.

HP — Puissance en cheval vapeur.

FREQ — Fréquence.

KVA — Kilovolts-ampères.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES — Concluded

Internal Combustion — Concluded

POWER FACTOR — Expressed as a per cent.

KW — Kilowatts.

Gas Turbine

PLANT NAME — Where the plant has no ficial name, a name (usually the same as its cation) has been assigned.

CO-ORDINATES LAT LONG — Geographical -ordinates, latitude, longitude.

YEAR — Year of installation — only last o digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR — Manufacturer.

FUEL — See Codes, page 11.

CYCLE — See Codes, page 12.

TURBINE INLET TEMP F — Turbine inlet mperature in degrees Fahrenheit.

PRESSURE RATIO — Pressure ratio.

NO OF SHAFTS — Number of shafts.

SHAFTS SPEEDS RPM — Revolutions per ute for each of the shafts.

KW CAPACITY AT AMBIENT 0°F 80°F — The owatt capacity at ambient temperatures of nd 80 degrees Fahrenheit.

COOLANT — Coolant, see Codes, page 11.

FREQ — Frequency.

KVA — Kilovolt-amperes.

POWER FACTOR — Expressed as a per cent.

KW — Kilowatts.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES — fin

Centrales thermiques à combustion interne — fin

FACT PUISS — Facteur de puissance, exprimé en pourcentage.

KW — Kilowatts.

Installations de turbines à gaz

NOM DE LA CENTRALE — Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

COORDONNÉES LAT LONG — Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

ANNÉE — Année d'installation — deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB — Fabricateur.

COMB — Voir Codes, page 11.

CYCLE — Voir Codes, page 12.

TURBINE TEMP F — Température d'admission à la turbine en degrés Fahrenheit.

RAPPORT DE PRESS — Rapport de pression.

NOMBRE D'ARBRES — Nombre d'arbres.

ARBRES T/MN — Vitesse de rotation des arbres en tours à la minute.

PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0°F 80°F — Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de 0 degrés et de 80 degrés Fahrenheit.

REFRIG — Réfrigérant, voir Codes, page 11.

FREQ — Fréquence.

KVA — Kilovolts-ampères.

FACT PUISS — Facteur de puissance exprimé en pourcentage.

KW — Kilowatts.

CODES

Hydro-electric Equipment

Water Supply

B Bay
BRK Brook
C Canal
CRK Creek
HBR Harbour
L Lake
R River

Type of Runner

IP Impulse Pelton
RF Reaction Francis
RPF Reaction fixed propeller
RPK Reaction adjustable propeller – Kaplan

Steam Equipment

Fuel

C Coal
E Electric
F Blast furnace gas
G Natural gas
K Coke oven gas
O Oil
P Petroleum coke
Q Black liquor
R Grain refuse
V Uranium
W Wood refuse
X Waste heat
Z Waste gas

Method of Firing (Coal)

D Dutch oven
H Hand
P Pulverized
S Stoker
V Conveyer
Y Cyclone

Type of Prime Mover

B Back pressure
C Condensing
D Double extraction
E Extraction
P Pass out

Coolant

A Air
C Oil and air
H Hydrogen
O Oil
W Water

Centrales hydro-électriques

Source hydraulique

B Baie
BRK Ruisseau
C Canal
CRK Ruisseau
HBR Port
L Lac
R Fleuve ou rivière

Type de turbine

IP À action, Pelton
RF À réaction, Francis
RPF À réaction, à hélice fixe
RPK À réaction, à pales orientables – Kaplan

Centrales thermiques à vapeur

Combustible

C Charbon
E Électricité
F Gaz de haut fourneau
G Gaz naturel
K Gaz de four à coke
O Mazout
P Coke de pétrole
Q Bas produits de pulpe
R Criblures de céréales
V Uranium
W Déchets de bois
X Récupération thermique
Z Gaz de récupération

Méthode de chauffe (charbon)

D Indirecte
H Chargement à la main
P Au pulvérisé
S Chargeur mécanique
V À bande transporteuse
Y Foyer cyclone

Type de moteurs primaires

B À contre-pression
C À condenseur
D À double prélèvement
E À prélèvement
P À soutirage continu

Réfrigérant

A Atmosphérique
C Air et huile
H Hydrogène
O Huile
W Eau

CODES – Continued – suite

Internal Combustion and Gas Turbine Equipment

Fuel

B	Blast furnace gas
C	Crude oil
D	Diesel oil
E	Gasoline
F	Flare gas
G	Natural gas
L	Liquefied petroleum gases
O	Oil (light fuel oil)
P	Propane
R	Residual oil

Coolant (Gas Turbine)

A	Air
C	Oil and air

Cycle (Gas Turbine)

S	Simple
R	Regenerating

Supercharged (Internal Combustion)

N	No
Y	Yes

Type of Engine (Internal Combustion)

D	Diesel
S	Spark

Cycle (Internal Combustion)

2	Two cycle
4	Four cycle

Centrales à combustion interne et à turbines à gaz

Combustible/carburant

B	Gaz de haut fourneau
C	Pétrole brut
D	Carburant diesel
E	Essence
F	Gaz exédentaire
G	Gaz naturel
L	Gaz de pétrole liquéfié
O	Mazout (mazout léger)
P	Propane
R	Produits résiduaires du pétrole

Réfrigérant (turbines à gaz)

A	Atmosphérique
C	Huile et air

Cycle (turbines à gaz)

S	Simple
R	Régénération

Surcomprimé (combustion interne)

N	Non
Y	Oui

Type de moteur (combustion interne)

D	Diesel
S	À allumage électrique

Cycle (combustion interne)

2	Deux temps
4	Quatre temps

Electric Equipment Manufacturers

AA	Asea
AB	Allis Chalmers Bullock
AC	Allis Chalmers
AD	Anderson
AE	Associated Electrical Industries
AG	Amme, Gieseche and Konegen
AH	Alsthom Neyrpic Marine Ltd.
AI	Atlas Imperial
AL	American Locomotive
AM	American Motors
AN	W.H. Allen & Sons
AO	Allison
AS	Ames
AT	Atlas
AU	Angus
AW	Armstrong Whitworth
AX	Associated Electrical Industries & Canadian General Electric

Fabricants d'équipement électrique

BB	Brown-Boveri
BC(BI)	Burke Electric
BF	Babcock-Wilcox and Goldie McCulloch
BJ	Bemac
BK	Blackstone
BL	Baldwin
BM	Bellis and Morcom
BN	John Brown Engineering Co. Ltd.
BO	Boving
BP	Bruce Peebles
BR	Brush Electric
BS	Bessemer
BT	British Thomson Houston
BV	Buda
BW	Babcock-Wilcox
BX	S. Barber
CA	Canadian Allis-Chalmers

CODES – Continued – suite

Electric Equipment Manufacturers – Continued		Fabricants d'équipement électrique – suite	
CB	Cooper Bessemer	GE	General Electric
CC	Canadian Crocker Wheeler	GG	Gilbert, Gilkes, Gordon
CD	Cummins Onan	GH	Gute Hoffnungshutte
CE	Combustion Engineering	GI	Giggs
CF	Canadian Fairbanks Morse	GL	Garbe Lackmeyer
CG	Canadian General Electric	GM	General Motors
CH	Charles Barber	GO	Goldie McCulloch
CI	Canadian Ingersoll Rand		
CJ	Cleveland	HA	Haus Allis
CK	Canron	HC	Houchin
CM	Columbia Electric	HE	Hercules
CN	Century	HI	Hitachi Ltd.
CO	Cleaver Brooks	HM	Hamilton
CP	Compton Parkinson	HP	Howden Parsons
CQ	Cegelec	HR	Harland
CR	W.M. Cramp	HS	Hawker-Siddeley-Brush International
CS	Curtis	HW	J. Howden
CT	Caterpillar	HY	Holyoke
CU	Cummins Engine		
CV	Canadian Vickers	IE	Ideal Electric
CW	Canadian Westinghouse	IG	International General Electric
CX	Climax	IH	International Harvester
CY	Crosseley Brothers	IJ	John Inglis
CZ	Crocker Wheeler	IM	Imperial Electric Co.
		IP	I.P. Morris
DA	Dale Electric	IR	Ingersol Rand
DB	Dominion Bridge		
DD	Detroit Diesel	JL	James Leffel
DE	Dominion Engineering Works	JM	Jenkes Machine
DI	Doble-Caledonia Iron Works	JO	A. Johnson
DK	Dick-Kerr	JT	John Thompson Leorand
DL	Delaval Steam Turbine	JV	J.M. Voith
DM	Dorman		
DO	Delco	KA	Kato Engineering
DT	Dominion Turbine	KL	Kohler
DZ	Deutz	KM	Karlstads Mekaniska Werkstad
		KR	Kerr
EA	English Electric of Canada		
EC	Electric Construction	LA	Louis Allis
ED	Edge Moor Iron	LB	Lister Blackstone
EE	English Electric	LD	Lancashire Dynamo and Motor
EF	Enterprise Engine and Foundry	LE	E. Leonard
EI	Erie City Iron Works	LF	Leffel
EL	Elliot	LI	Lister
EM	Electric Machinery	LS	Laurence Scott
EN(EU)	Engler Electric	LT	Leittel
EO	Electro Motors		
ES	E.M. Synchrondus	MA	Marathon
EW	Escher Wyss	MB	Mercedes-Benz
		MC	F.M. McLaren
FC	Fraser and Chalmers	MD	Murphy Diesel
FE	Forenade Electrika	ME	Mercier Machinery
FI	Finning Tractor	MG	Mitsui
FM	Fairbanks Morse	MH	Marine Industries Ltd.
FP	F.W. Packagé	MI	S. Morgan Smith Inglis
FJ	Fuji	ML	Mirrless Diesel Engineering
FW	Foster Wheeler	MM	Motoren-Werke-Mannheim
		MN	Maschinenfabuk Augsburg
GA	Gabriel	MO	Moore
GC	General Electric of England	MP	Mather and Platt

CODES — Concluded — fin

Electric Equipment Manufacturers — Concluded

MR	Mirrless Bickerton and Daye
MS	Mitsubishi
MT	Moore Steam Turbine
MU	Murray
MV	Metropolitan-Vickers
MW	Montreal Locomotive Works
MY	Montreal Armature Works
NA	National
NB	Nohab
NC	Napanee
NE	National Engineering
NF	Nanaimo Foundry
NN	Newport News Shipbuilding
NO	Nordberg
NP	Nohab Polar
NS	National Supply
NY	Neyrpic
OE	Oerlikon
ON	Onan
OR	Orenda
PC	C.A. Parson
PD	Pelton Doble
PE	Palmer Electric
PI	Platt Iron Works
PN	Chicago Pneumatic
PS	Puget Sound Machinery
PV	Petbow Vulcan
PW	Pelton Water Wheel
PX	David Paxman
PY	Pratt & Whitney
RE	Robb Engineering
RH	Ruston and Hornsby
RL	Republic Electric
RO	Rodney Hunt Machine
RP	Ruston Paxman
RR	Rolls Royce Avon Mark
RU	Russel-Hipwell Lister
RW	Robb Water Tube
SC	Schoonmaker
SE	Skinner Engineering
SG	Swedish General Electric

Fabricants d'équipement électrique — fin

SH	Stahl Laval
SL	Superior Ideal
SM	S. Morgan Smith
SN	Solar-Centaur
SP	Spanner
SQ	Stephens
SR	Swedish General Electric & Stahl Laval
SS	Siemens-Schuckert
ST	Stamford
SU	Sulzer
TA	Tamper
TE	Terry
TH	Thrige
TI	Toronto Iron Works
TO	Toshiba
TU	Turbodyne
UI	Union Iron Works
VA	Vancouver Iron Works
VE	Vancouver Engineering Works
VI	Vickers
VJ	Vickers Keeler
VK	Vickers Kidwell
VL	Volcano
VO	Volvo
VS	Vulcan Stirling
VU	Vulcan Iron Works
VV	Vivian Engines
WC	Worthington
WE	Western Electric
WH	William Hamilton
WI	Wisconsin
WK	William Kennedy
WM	Worthington-Moore
WP	Worthington Pump
WS	Welman Seaver Morgan
WU	Waukesha Motor
WW	Wicker Water Tube
WX	White
WY	Westinghouse
YA	Yaron

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Total installed generating capacity in ada as at December 31, 1975 was 61,351,995 , an increase of 6.6% over the 57,529,703 recorded a year earlier. Increases by e of prime mover were: hydro, 502,855 kw. 4%); steam, 3,115,350 kw. (16.4%); inter- combustion, 32,468 kw. (6.1%) and gas bines, 171,619 kw. (14.2%).

In the hydro sector, installed gener- ng capacity rose to 37,281,795 kw. from 778,940 kw. a year earlier. The instal- on by Hydro Quebec of a 197,200 kw. unit Manic No. 3 and 31,050 kw. at Première e accounted for 45.4% of the total. The ish Columbia Hydro and Power Authority alled two 132,000 kw. units at Kootenay l.

The installed generating capacity of m plants increased from 19,011,510 kw. 974 to 22,126,860 kw. in 1975. The Hydro tric Power Commission of Ontario accounted over 89% of the increase with the addition 500,000 kw. unit at their Nanticoke steam t and four 573,750 units at Lennox.

The following table gives further com- sons between provinces, types of genera- and types of ownership. In addition, a of hydro plants and steam plants with a rating capacity of 100,000 kw. or over ars on page 18.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En date du 31 décembre 1975, la puissance génératrice installée au Canada était de 61,351,995 kW, soit 6.6 % de plus que les 57,529,703 kW enregistrés un an auparavant. Voici les augmentations observées par type d'énergie primaire hydro-électrique, 502,855 kW (1.4 %); vapeur, 3,115,350 kW (16.4 %); combustion interne, 32,468 kW (6.1 %) et turbines à gaz, 171,619 kW (14.2 %).

Dans le secteur hydro-électrique, la puissance génératrice installée s'est élevée à 37,281,795 kW, comparativement à 36,778,940 kW un an plus tôt. La mise en service par l'Hydro-Québec d'une unité de 197,200 kW à Manic nº 3 et d'une autre de 31,050 kW à Première Chute explique en partie (45.4 %) cette augmentation. Pour sa part, le British Columbia Hydro and Power Authority a commencé l'exploitation de deux centrales de 132,000 kW chacune sur le Kootenay Canal.

La puissance génératrice installée des centrales à vapeur est passée de 19,011,510 kW en 1974 à 22,126,860 kW en 1975. La Hydro Electric Power Commission of Ontario est intervenue pour plus de 89 % du gain total, suivant l'installation d'une génératrice de 500,000 kW à la centrale à vapeur de Nanticoke et de quatre unités de 573,750 kW à Lennox.

Le tableau suivant présente des comparaisons plus détaillées entre les provinces, les types de génératrice et les catégories d'entreprise. En outre, une liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus figure à la page 18.

	Installed generating capacity — Puissance génératrice installée				
	Total per cent — Total, pourcentage		Kilowatts		Percentage increase c decrease 1975/1974 Accrois- sement en pourcen- tage ou diminution
	1974	1975	1974	1975	
Type					
Hydro — Hydro-électrique	64.0	60.8	36,778,940	37,281,795	1
Steam — Thermique à vapeur	33.0	36.1	19,011,510	22,126,860	16
Internal combustion — Combustion interne	0.9	0.9	533,659	566,127	6
Gas turbine — Turbine à gaz	2.1	2.2	1,205,594	1,377,213	14
Province					
Newfoundland — Terre-Neuve	11.6	10.9	6,662,106	6,667,930	8
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	0.2	0.2	118,241	118,241	
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2.1	2.1	1,203,438	1,262,988	5
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	2.3	2.2	1,332,724	1,332,484	
Québec	25.6	24.5	14,814,441	15,037,318	1
Ontario	31.9	34.5	18,360,521	21,136,021	15
Manitoba	5.2	4.8	2,973,270	2,970,270	—
Saskatchewan	3.1	3.0	1,773,910	1,833,310	
Alberta	6.0	5.8	3,436,012	3,584,682	
British Columbia — Colombie-Britannique	11.6	11.7	6,674,896	7,170,710	
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	0.2	0.2	113,359	135,641	1
Yukon	0.1	0.2	66,285	102,400	5
Ownership — Catégorie					
Private utilities — Services privés	16.5	15.7	9,495,285	9,640,840	
Public utilities — Services publics	73.3	74.5	42,164,517	45,717,434	
Industry — Établissements industriels	10.2	9.8	5,869,901	5,993,721	
Total	100.0	100.0	57,529,703	61,351,995	

Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity as at December 31, 1975

Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1975

	Total prime movers — Total des moteurs primaires		Generators — Générateurs				
			Total		Publicly operated utilities — Services des entreprises publiques	Privately operated utilities — Services des entreprises privées	Industries — Établissements industriels
	hp. — HP	kw. — kW	kva. — kVa	kw. — kW			
All equipment — Tout genre							
Newfoundland — Terre-Neuve	...	...	7,157,630	6,667,930	835,797	5,748,030	84,103
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	...	...	140,596	118,241	6,891	111,350	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	...	...	1,509,845	1,262,988	1,172,418	—	90,570
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	...	...	1,542,975	1,332,484	1,176,432	31,840	124,212
Québec	...	...	17,358,673	15,037,318	11,657,509	664,930	2,714,879
Ontario	...	...	24,134,615	21,136,021	19,968,044	308,360	859,617
Manitoba	...	...	3,401,288	2,970,270	2,942,270	—	28,000
Saskatchewan	...	...	2,105,328	1,833,310	1,682,770	106,740	43,800
Alberta	...	...	4,092,945	3,584,682	816,100	2,603,405	165,177
British Columbia — Colombie-Britannique	...	...	8,112,410	7,170,710	5,255,977	48,730	1,866,003
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	...	...	161,506	135,641	117,306	8,475	9,860
Yukon	...	...	117,214	102,400	85,920	8,980	7,500
Total	...	...	69,835,025	61,351,995	45,717,434	9,640,840	5,993,721
Hydro-electric — Hydro-électrique							
Newfoundland — Terre-Neuve	8,418,860	...	6,604,705	6,205,766	459,920	5,681,711	64,135
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	—	...	—	—	—	—	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	217,600	...	194,460	159,898	154,898	—	5,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	953,693	...	763,063	679,875	634,835	30,840	14,200
Québec	19,603,699	...	16,179,694	14,025,805	10,726,796	664,930	2,634,079
Ontario	9,727,839	...	7,640,302	6,988,824	6,387,288	302,690	298,846
Manitoba	3,369,000	...	2,823,550	2,475,100	2,475,100	—	—
Saskatchewan	775,000	...	624,000	566,880	447,840	106,740	12,300
Alberta	1,048,053	...	804,212	718,300	—	718,300	—
British Columbia — Colombie-Britannique	7,532,410	...	6,047,406	5,367,847	3,891,192	48,530	1,428,125
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	47,250	...	36,200	35,360	32,000	—	3,360
Yukon	75,640	...	61,862	58,140	56,490	1,650	—
Total	51,769,044	...	41,779,454	37,281,795	25,266,359	7,555,391	4,460,045
Steam — Thermique à vapeur							
Newfoundland — Terre-Neuve	...	355,600	419,422	354,600	308,000	30,000	16,600
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	...	66,500	83,887	70,500	—	70,500	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	...	1,027,550	1,209,019	1,011,720	926,750	—	84,970
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	...	618,940	741,655	620,627	510,615	—	110,012
Québec	...	930,130	1,079,826	932,750	866,000	—	66,750
Ontario	...	13,268,069	15,862,553	13,611,171	13,159,200	—	451,971
Manitoba	...	423,600	519,266	447,000	419,000	—	28,000
Saskatchewan	...	1,079,000	1,264,044	1,085,000	1,063,000	—	22,000
Alberta	...	2,630,058	2,988,280	2,622,952	747,500	1,722,375	153,077
British Columbia — Colombie-Britannique	...	1,319,537	1,550,830	1,369,940	972,000	—	397,940
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	...	600	705	600	600	—	—
Yukon	...	—	—	—	—	—	—
Total	...	21,719,584	25,719,487	22,126,860	18,972,665	1,822,875	1,331,320
Internal combustion — Combustion interne							
Newfoundland — Terre-Neuve	109,571	..	90,003	71,974	53,727	14,879	3,368
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	9,935	..	8,609	6,891	6,891	—	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	9,215	..	7,966	6,370	5,770	—	600
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	12,602	..	10,757	8,607	7,607	1,000	—
Québec	114,959	..	99,153	78,763	64,713	—	14,050
Ontario	33,229	..	27,016	21,746	16,076	5,670	—
Manitoba	29,996	..	25,472	20,370	20,370	—	—
Saskatchewan	34,419	..	30,184	24,150	14,650	—	9,500
Alberta	70,104	..	58,828	47,630	4,600	33,130	9,900
British Columbia — Colombie-Britannique	196,947	..	171,009	137,185	101,547	200	35,438
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	140,141	..	122,726	98,181	83,206	8,475	6,500
Yukon	63,408	..	55,352	44,260	29,430	7,330	7,500
Total	824,526	..	707,075	566,127	408,587	70,684	86,856
Gas turbine — Turbine à gaz	kw. at 0°F — kW à 0°F	kw. at 80°F — kW à 80°F					
Newfoundland — Terre-Neuve	35,500	31,590	43,500	35,590	14,150	21,440	—
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	42,500	37,100	48,100	40,850	—	40,850	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	97,500	82,000	98,400	85,000	85,000	—	—
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	27,000	20,000	27,500	23,375	23,375	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	587,890	429,450	604,744	514,280	405,480	—	108,800
Manitoba	28,520	22,200	33,000	27,800	27,800	—	—
Saskatchewan	176,612	125,900	187,100	157,280	157,280	—	—
Alberta	194,420	139,560	241,625	195,800	64,000	129,600	2,200
British Columbia — Colombie-Britannique	340,764	250,700	343,165	295,738	291,238	—	4,500
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	1,725	1,500	1,875	1,500	1,500	—	—
Yukon	—	—	—	—	—	—	—
Total	1,532,431	1,140,000	1,629,009	1,377,213	1,069,823	191,890	115,500

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over, by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1975

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1975

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — Puissance
		kw. — kW
Hydro(1) — Hydro-électriques(1)		
Newfoundland — Terre-Neuve:		
The Bowater Power Co. Ltd.	Deer Lake	131,301
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.	Churchill Falls	5,225,000
Newfoundland and Labrador Power Commission	Bay d'Espoir	459,000
Twin Falls Power Corp. Ltd.	Twin Falls	234,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Mactaquac	417,800
	Beechwood	112,500
Québec:		
Aluminum Co. of Canada Ltd.	Chute des Passes	742,500
	Shipshaw	717,000
	Isle Maligne	336,000
	Chute à la Savanne	187,250
	Chute du Diable	187,250
	Chute à Caron	180,000
Commission Hydroélectrique de Québec	Manic No. 5	1,292,000
	Manic No. 2	1,015,200
	Bersimis No. 1	912,000
	Outardes No. 3	756,200
	Bersimis No. 2	655,000
	Carillon	654,500
	Outardes No. 4	632,000
	Beauharnois No. 3	552,500
	Beauharnois No. 1	538,400
	Beauharnois No. 2	483,360
	La Trenche	286,200
	Beaumont	243,000
	La Tuque	216,000
	Paugan	201,975
	Manic No. 3	197,200
	Manic No. 1	184,410
	Rapide Blanc	183,600
	Shawinigan No. 2	163,000
	Les Cèdres	162,000
	Shawinigan No. 3	150,000
	Grand'Mère	148,075
	Rapide des Îles	146,520
	Chelsea	144,000
	Première Chute	124,200
	La Gabelle	123,750

See footnote(s) on page 21. — Voir note(s) à la page 21.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 1000,000 kw. or Over, by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1975 — Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1975 — suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — Puissance
		kw. — kW
Hydro(1) — Continued — Hydro-électriques(1) — suite		
Québec — Concluded — fin:		
The Manicouagan Power Co.	McCormick Dam	303,750
Ontario:		
Hydro Electric Power Commission of Ontario	Sir Adam Beck No. 2	1,223,600
	Robert H. Saunders	912,000
	Sir Adam Beck No. 1	414,650
	Des Joachims	360,000
	Lower Notch	228,000
	Abitibi Canyon	212,050
	Otto Holden	205,200
	Wells	203,300
	Sir Adam Beck P. & G.	176,700
	Otter Rapids	174,800
	Stewartville	153,000
	Barrett Chute	152,400
	Mountain Chute	139,500
	Aubrey Falls	130,150
	Harmon	129,200
	Pine Portage	128,700
	Kipling	125,400
	Chenaux	122,400
	Little Long	121,600
	Decew Falls No. 2	115,200
	Ontario Power	101,455
Manitoba:		
Manitoba Hydro	Kettle Rapids	1,224,000
	Grand Rapids	437,000
	Kelsey	236,250
	Seven Sisters	150,000
	Great Falls	132,000
Saskatchewan:		
Churchill River Power Co. Ltd.	Island Falls	106,740
Saskatchewan Power Corp.	Squaw Rapids	279,900
	Coteau Creek	167,940

See footnote(s) on page 21. — Voir note(s) à la page 21.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over, by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1975 — Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1975 — suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — Puissance
		kw. — kW
Hydro(1) — Concluded — Hydro-électriques(1) — fin		
Alberta:		
Calgary Power Ltd.	Big Bend	305,500
	Bighorn	102,600
British Columbia — Colombie-Britannique:		
Alcan Smelters and Chemicals Ltd.	Kemano	812,800
British Columbia Hydro and Power Authority	Gordon M. Shrum	2,116,000
	Kootenay Canal	264,600
	Bridge River No. 2	248,000
	Bridge River No. 1	180,000
	Jordan River	150,000
	Cheakamus	140,000
	John Hart	120,000
	Ruskin	105,600
Cominco Ltd.	Waneta	292,500
	Brilliant	108,800
Steam(2) — Thermiques à vapeur(2)		
Newfoundland — Terre-Neuve:		
Newfoundland and Labrador Power Commission	Holyrood	300,000
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse:		
Nova Scotia Power Corporation	Point Tupper	230,500
	Trenton	210,000
	Tufts Cove	200,000
	Lower Water Street	165,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Courtenay Bay	263,365
	Dalhousie	100,000

See footnote(s) on page 21. — Voir note(s) à la page 21.

List of Hydro and Steam Plants with a Genrating Capacity of 100,000 kw. or Over, by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1975 — Concluded

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur avant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1975 — fin

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — Puissance
		kw. — kW
Steam(2) — Concluded — Thermiques à vapeur(2) — fin		
Québec:		
Atomic Energy of Canada Ltd. — Énergie atomique du Canada Ltée.	Gentilly	266,000
Commission hydroélectrique de Québec	Tracy	600,000
Ontario:		
Atomic Energy of Canada Ltd. — Énergie atomique du Canada Ltée.	Douglas Point	220,000
Hydro Electric Power Commission of Ontario	Nanticoke	2,500,000
	Lakeview	2,400,000
	Lennox	2,295,000
	Pickering	2,160,000
	Lambton	2,000,000
	Richard L. Hearn	1,200,000
	J. Clark Keith	264,000
	Thunder Bay	100,000
Manitoba:		
Manitoba Hydro	Brandon	237,000
	Selkirk	132,000
Saskatchewan:		
Saskatchewan Power Corp.	Boundary Dam	582,000
	Queen Elizabeth	241,000
	A.L. Cole	105,000
Alberta:		
Alberta Power Ltd.	Battle River	362,000
	H.R. Milner	150,000
Calgary Power Ltd.	Sundance	600,000
	Wabamum	582,000
Edmonton Power Production Division	Rossdale	345,000
	Clover Bar	330,000
British Columbia — Colombie-Britannique:		
British Columbia Hydro and Power Authority	Burrard	972,000

1) Hydro plants listed represent 87% of the total hydro plant generating capacity. — Les centrales hydro-électriques énumérées représentent 87 % de la puissance génératrice totale des centrales hydro-électriques.

2) Steam plants listed represent 91% of the total steam plant generating capacity. — Les centrales thermiques à vapeur énumérées représentent 91 % de la puissance génératrice totale des centrales thermiques à vapeur.

SECTION 1

HYDRO

HYDRO-ÉLECTRIQUES

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	 NO	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TUR-BINE	 T/MN	HAUT DE CHUT	 HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	 NO	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS
NEWFOUNDLAND — TERRE-NEUVE																		
ASARCO INCORPORATED																		
BUCHANS BUCHANS LAKE	48 49	56 52	170	157	163		27 JV	RF	600	163	2600	27 JV			6900	60	2200	80
											2,600						2,200	1
											2,600						2,200	1
BOWATER POWER CO LTD																		
DEER LAKE GRAND L	49 10	57 25	265	253	261	4670	25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1		6000	50	13300	85 1
							25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1		6000	60	13300	85 1
							25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1		6000	60	13275	85 1
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1		6000	50	13275	85 1
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1		6000	50	13275	85 1
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1		6000	50	13275	85 1
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1		6000	50	13300	85 1
							29 NN	RF	214	247	29000	29 NN	5		6000	50	27500	95 2
							29 NN	RF	214	247	31500	29 NN	5		6000	50	27500	95 2
											172,500						148,000	131
WATSONS BROOK CORNER BRK	48 57	57 57	579	573	576	143	58 EE	RF	1000	559	6000	58 EE			4160	50	5100	90
							58 EE	RF	1000	559	6000	58 EE			4160	50	5100	90
											12,000						10,200	
											184,500						158,200	14
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORPORATION LTD																		
CHURCHILL FALLS CHURCHILL RIVER	53 40	63 80	1057	999	1025	21260	71 DE	RF	200	1025	648000	71 CG	178		15000	60	500000	95 4
							71 MH	RF	200	1025	648000	71 MH	178		15000	60	500000	95 4
							72 DE	RF	200	1025	648000	72 CG	178		15000	60	500000	95 4
							72 MH	RF	200	1025	648000	72 MH	178		15000	60	500000	95 4
							73 DE	RF	200	1025	648000	73 CG	178		15000	60	500000	95 4
							73 MH	RF	200	1025	648000	73 MH	178		15000	60	500000	95 4
							73 DE	RF	200	1025	648000	73 CG	178		15000	60	500000	95 4
							74 MH	RF	200	1025	648000	74 MH	178		15000	74	500000	95 4
							74 DE	RF	200	1025	648000	74 CG	178		15000	74	500000	95 4
							74 MH	RF	200	1025	648000	74 MH	178		15000	74	500000	95 4
							74 MH	RF	200	1025	648000	74 MH	178		15000	74	500000	95 4
											7,128,000						5,500,000	5,22
											7,128,000						5,500,000	5,22
IRON ORE CO OF CANADA																		
MENIHEK MENIHEK L	54 28	66 36	36	29	35	5000	54 CA	RPF	150	34	6000	54 CW	2		6900	60	5000	85
							54 CA	RPF	150	34	6000	54 CW	2		6900	60	5000	85
							60 KM	RPK	150	40	13500	60 CW	6		6900	60	12000	85
											25,500						22,000	1
											25,500						22,000	1

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
FOUNDLAND & LABRADOR HYDRO																		
BAY D ESPOIR	47 56	55 46																
SALMON R & GREY R			585	540	577	2200	67 CA	RPF	300	577	100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	76500
							67 CA	RPF	300	577	100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	76500
							67 CA	RPF	300	577	100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	76500
							68 CA	RPF	300	577	100000	68 CG	21	13800	60	85000	90	76500
							70 CA	RPF	300	577	100000	70 CG	21	13800	60	85000	90	76500
							70 CA	RPF	300	577	100000	70 CG	21	13800	60	85000	90	76500
											600,000					510,000		459,000
SNOOKS ARM	49 51	55 33																
SISTERS SYSTEM			273	270	271	29	57 GG	IP	1200	270	760	57 LD		6900	60	700	80	560
											760					700		560
VENAMS BIGHT	49 52	55 40																
BURNT ILE SYSTEM			268	256	260	18	57 GG	IP	1200	265	460	57 LD		6900	60	450	80	360
											460					450		360
											601,220					511,150		459,920
FOUNDLAND LIGHT & POWER CO																		
CAPE BROYLE	47 05	52 57																
HORSE CHOPS R			191	183	186	325	52 CV	RF	360	176	7600	52 CW		6900	60	7000	85	6000
											7,600					7,000		6,000
FALL POND	46 56	55 22																
OVERFALL BROOK			52	48	50	3	39 JV	RF	600	50	500	39 WY		2300	60	500	80	400
											500					500		400
HEARTS CONTENT	47 52	53 22																
SOUTHERN COVE BRK			155	147	150	10	60 EE	RF	514	150	3600	60 BP		2400	60	3000	80	2400
											3,600					3,000		2,400
HORSE CHOPS	47 08	52 57																
HORSE CHOPS R			294	287	291	272	53 DE	RF	450	276	10000	53 CG		6900	60	9000	85	7650
											10,000					9,000		7,650
LAWN	46 56	55 33																
LAWN RIVER			87	73	77	4	30 JV	RF	900	77	250	30 WY		2400	60	200	75	150
							31 JV	RF	900	77	250	31 WY		2400	60	200	75	150
											500					400		300
LOCKSTON	48 23	53 21																
LOCKSTON RIVER			280	260	270	160	55 GG	RF	720	260	2000	55 GE		6900	60	1875	80	1500
							61 GG	RF	720	260	2000	61 GE		6900	60	1875	80	1500
											4,000					3,750		3,000
LOOKOUT BROOK	48 23	58 12																
LOOKOUT BROOK			578	575	576	6	45 JL	RF	1200	575	1850	45 WY		2400	60	1625	85	1400
							45 JL	RF	1200	575	1850	45 WY		2400	60	1625	85	1400
							58 GG	RF	900	575	3600	58 GE		2400	60	3000	80	2400
											7,300					6,250		5,200
MOBILE	47 13	52 50																
MOBILE R			397	389	393	178	51 DE	RF	514	370	13000	51 WY		6900	60	11000	85	9350
											13,000					11,000		9,350
NEW CHELSEA	48 02	53 13																
NEW CHELSEA BROOK			275	270	275	9	57 DE	RF	514	275	5600	57 WY		6900	60	5000	80	4000
											5,600					5,000		4,000
PETTY HARBOUR	47 28	52 43																
					190	173	08 JV	RF	327	190	2100	WY		2300	60	2000	80	1600
							11 JV	RF	327	190	2100	22 GE		2300	60	2000	80	1600
							26 AW	RF	514	190	2750	26 CG		2300	60	2250	80	1800
											6,950					6,250		5,000

HYDRO — X MAIN TURBINES — X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — X TURBINES PRINCIPALES — X GENERATEURS PRINCIPAUX																	
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	FAB MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS
PIERRES BROOK	47 17	52 50	284	278	281	166	31 JV	RF	514	263	4500	31 GC		6900	60	4000	80
PIERRES BRK											4,500					4,000	
PITMANS POND	48 04	53 12	70	50	67		59 GG	RF	406	70	1200	59 WY		2300	60	1000	80
NEW CHELSEA BROOK											1,200					1,000	
PORT UNION	48 30	53 05	74	66	70		18 PW	RF	600	70	350	18 GE		2300	60	350	80
PORT UNION RIVER							18 PW	RF	600	70	350	18 GE		2300	60	350	80
											700					700	
RATTLING BROOK	49 05	55 16	330	315	328		58 CA	RF	514	307	8500	58 CG		6900	60	7500	85
RATTLING BRK							58 CA	RF	514	307	8500	58 CG		6900	60	7500	85
											17,000					15,000	
ROCKY POND	47 11	52 53	120	109	116	210	43 DE	RF	327	107	4200	43 WY		6900	60	3750	85
											4,200					3,750	
SANDY BROOK	48 56	55 48	107	102	107	230	63 DE	RF	300	107	8000	63 WY		6900	60	7000	85
SANDY BRK											8,000					7,000	
SEAL COVE	47 26	53 06	192	188	190		10 22 AC	RF	450	190	1500	22 AC		2300	60	1500	80
SEAL COVE BROOK							27 JV	RF	514	190	3040	27 WY		2300	60	3000	80
											4,540					4,500	
TOPSAIL	47 32	52 56	365	363	364		4 32 JV	RF	900	365	1500	32 WY		2300	60	1500	80
TOPSAIL BROOK											1,500					1,500	
TORS COVE	47 13	52 51	188	179	184	258	42 EE	RF	514	173	2850	42 EE		6900	60	2350	85
TORS COVE POND							42 EE	RF	514	173	2850	42 EE		6900	60	2350	85
							51 EE	RF	514	173	3500	51 EE		6900	60	2780	90
											9,200					7,480	
VICTORIA	47 46	53 14	215	213	214		3 14 JV	RF	600	214	750	14 WY		2400	60	500	90
VICTORIA BROOK											750					500	
WEST BROOK	46 55	55 23	140	135	140		3 42 JL	RF	720	140	1000	42 WY		2400	60	875	80
WEST BROOK											1,000					875	
											111,640					98,455	8
PRICE NFLD PULP & PAPER LTD																	
BISHOPS FALLS	49 01	55 30	36	33	34	6900	09 SM	RF	214	35	1500	16 GE		550	50	1875	80
EXPLOITS R							28 SM	RF	214	35	1500	28 WY		550	50	1875	80
							33 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90
											21,900					19,500	
GRAND FALLS	48 56	55 40	109	105	108	6000	09 AG	RF	375	109	2500	09 BB		600	50	1900	80
EXPLOITS R							09 AG	RF	375	109	2500	09 BB		600	50	1900	80
							11 AG	RF	375	109	2500	11 BB		600	50	1900	80
							55 DE	RF	120	109	36000	38 WY	21	6600	50	27500	80
											43,500					33,200	
											65,400					52,700	

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES M DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
IN FALLS POWER CORP LTD																		
TWIN FALLS	53 30	64 32																
OSSOKMANUAN L			310	306	307	8000	62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							63 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							63 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							68 DE	RF	225	307	60000	68 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
											300,000					260,000		234,000
											300,000					260,000		234,000
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											8,418,860					6,604,705		6,205,766
NOVA SCOTIA — NOUVELLE-ECOSSE																		
NAS BASIN PULP & POWER CO LTD																		
SALMON HOLE	44 56	64 03																
PANUKE L						262	38 DE	RF	277	75	2500	38 SG		2300	60	2500	80	2000
											2,500					2,500		2,000
ST CROIX	44 58	64 01																
ST CROIX R			161	158	160	262	34 DE	RF	400	148	4200	34 SG		2300	60	3750	80	3000
											4,200					3,750		3,000
											6,700					6,250		5,000
VA SCOTIA POWER CORPORATION																		
AVON #1	44 52	64 13																
AVON R			118	107	118	160	58 VI	RF	360	118	5000	58 BB	360	2300	60	7500	50	3750
											5,000					7,500		3,750
AVON #2	44 52	64 13																
AVON R			142	132	142	138	29 DE	RF	400	142	3900	29 SG	175	2300	60	3750	80	3000
											3,900					3,750		3,000
BIG FALLS	44 06	64 55																
MERSEY R			58	58	58	1800	29 SM	RF	163	58	6350	29 SG	1	6600	60	5000	90	4500
							29 SM	RF	163	58	6350	29 SG	1	6600	60	5000	90	4500
											12,700					10,000		9,000
COWIE FALLS	44 04	64 46																
MERSEY R			43	43	43	1800	37 SM	RPK	200	43	5100	37 OE		6600	60	4000	90	3600
							37 SM	RPK	200	43	5100	37 OE		6600	60	4000	90	3600
											10,200					8,000		7,200
DEEP BROOK	44 03	64 47																
MERSEY R			46	46	46	1800	50 SM	RPK	200	46	6400	50 CW	1	6900	60	5000	90	4500
							50 SM	RPK	200	46	6400	50 CW	1	6900	60	5000	90	4500
											12,800					10,000		9,000
DICKIE BROOK	45 25	61 30																
DICKIE BROOK			298	298	298		48 CA	RF	900	298	1750	48 CW		2300	60	1500	80	1200
							48 CA	RF	900	298	1750	48 CW		2300	60	3250	80	2600
											3,500					4,750		3,800

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	K
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TURBINE	 T/MN	HAUT DE CHUT	 HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	K
GULCH BEAR R	44 34	65 38	254	250			52 CU	RF	400	225	8500	52 CW	5	3800	60	7500	80	60
											8,500					7,500		6,0
HARMONY MEDWAY R	44 25	65 02	37	37	37	362	43 RO	RF	200	31	1200	43 WY		2300	60	750	80	6
											1,200					750		6
HELL S GATE BLACK R	45 03	64 25	185	178	185	248	30 DE	RF	450	185	4500	30 SG	241	2300	60	4200	80	33
							49 DE	RF	450	185	4500	49 CW	175	2300	60	4200	85	35
											9,000					8,400		6,9
HOLLOW BRIDGE BLACK RIVER	45 01	64 22	149	144	148	328	40 DE	RF	257	148	7500	42 CG	700	6900	60	6250	85	53
											7,500					6,250		5,3
LEQUILLE ALLAIN RIVER	44 43	65 29	388	384	386	100	68 DE	RF	512	386	15000	68 BB	540	6900	60	13000	85	11
											15,000					13,000		11,
LOWER GREAT BROOK MERSEY R	44 05	64 39	22	22	22	1800	55 SM	RPK	128	22	3120	55 CW	1	6900	60	2500	90	2
							55 SM	RPK	128	22	3120	55 CW	1	6900	60	2500	90	2
											6,240					5,000		4,
LOWER LAKE FALLS MERSEY R	44 08	64 55	48	48	48	1800	29 SM	RF	150	48	5300	29 SG	1	6600	60	4100	90	3
							29 SM	RF	150	48	5300	29 SG	1	6600	60	4100	90	3
											10,600					8,200		7,
LUMSDEN BLACK R	45 01	64 25	72	67	72	270	42 DE	RF	257	72	4500	42 CW	260	6900	60	3500	80	2
											4,500					3,500		2,
MALAY FALLS EAST R	44 59	62 29	41	41	41		24 WS	RF	225	43	1850	24 CW		2300	60	1500	80	1
							24 JL	RF	225	41	1740	24 CW		2300	60	1500	80	1
							24 WS	RF	225	43	1850	24 CW		2300	60	1500	80	1
											5,440					4,500		3,
METHALS GASPEREAUX L	44 57	64 26	45	39	45	220	49 DE	RF	240	45	4600	49 CW	460	6900	60	4000	85	3
											4,600					4,000		3,
MILL LAKE NORTH EAST R	44 43	63 54	162	162	162		21 SM	RF	514	162	1900	21 CG		13200	60	1600	80	1
							21 SM	RF	514	162	1900	21 CG		13200	60	1600	80	1
											3,800					3,200		2,
NICTAUX NICTAUX R	44 55	65 01	382	378	380	152	54 DE	RF	600	382	9000	54 CW	153	6900	60	8500	80	
											9,000					8,500		6
PARADISE PARADISE BRK	44 50	65 15	465	461	465	63	50 CV	RF	720	465	5000	50 CW	80	6900	60	4500	80	
											5,000					4,500		3
RIDGE BEAR R	44 33	65 36	148		140		57 SM	RF	360	140	5300	57 CG		6900	60	5000	80	
											5,300					5,000		4
ROSEWAY ROSEWAY R	43 46	65 20	27	24	25		30 WH	RF	450	27	360	30		2300	60	360	80	
							48 SM	RF	180	24	750	48 CG		6600	60	750	80	
											1,110					1,110		
RUTH FALLS EAST R	44 58	62 30	109	109	109	1800	25 SM	RF	400	110	3145	27 SG		6600	60	2500	80	
							25 SM	RF	400	110	3145	27 SG		6600	60	2500	80	
							36 DE	RF	360	109	4300	27 MP		6600	60	3300	90	
											10,590					8,300		6

HYDRO — CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES

MPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY — M DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX / MAXI	MIN / MINI	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MAIN TURBINES: MFR / FAB ANNEE	RUNNER / TURBINE	RPM / T/MN	HEAD / HAUT DE CHUT	HP	MAIN GENERATORS: YEAR / AN-NEE	MFR MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
SANDY LAKE	44 43	63 55																
INDIAN R			125	125	125		27 DE	RF	450	125	2500	27 SG		13200	60	2000	80	1600
							27 DE	RF	450	125	2500	27 SG		13200	60	2000	80	1600
											5,000					4,000		3,200
SISSIBOO FALLS	44 24	65 54																
SISSIBOO R			87	87	87	365	60 JO	RF	225	87	8000	60 CW	1	6900	60	7500	80	6000
											8,000					7,500		6,000
TIDE WATER	44 42	63 53																
NORTH EAST R			91	91	91		21 SM	RF	300	91	3450	21 CG		13200	60	2900	80	2320
							21 SM	RF	300	91	3450	21 CG		13200	60	2900	80	2320
											6,900					5,800		4,640
TUSKET	43 53	65 58																
TUSKET R			27	18	22		29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
							29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
							29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
											2,820					2,700		2,160
UPPER LAKE FALLS	44 09	64 58																
ROSSIGNOL L			42	21	35	1800	29 DE	RPK	180	21	2350	29 SG		6600	60	3000	90	2700
							29 DE	RPK	180	21	2350	29 SG		6600	60	3000	90	2700
											4,700					6,000		5,400
WEYMOUTH FALLS	44 24	65 56																
SISSIBOO R			125	118	122	379	60 JO	RF	257	122	12000	60 CW	1	13800	60	11250	80	9000
							67 KM	RF	257	128	12000	67 CW		13800	60	11250	80	9000
											24,000					22,500		18,000
WHITE ROCK	45 04	64 22																
GASPEREAUX R			60	56	58	348	52 CV	RF	200	58	4000	52 CW	546	6900	60	4000	80	3200
											4,000					4,000		3,200
											210,900					188,210		154,898
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											217,600					194,460		159,898

NEW BRUNSWICK — NOUVEAU-BRUNSWICK

SOLIDATED-BATHURST LTD

GREAT FALLS	47 22	65 54																
NEPISEQUIT RIVER			110	105	110	1220	21 BO	RF	300	108	5000	21 CG		4400	60	3750	95	3600
							21 BO	RF	300	108	5000	21 CG		4400	60	3750	95	3600
							30 AC	RF	300	110	5500	30 CG		4400	60	3750	95	3600
											15,500					11,250		10,800
											15,500					11,250		10,800

ARTMENT OF NATURAL RESOURCES

MUSQUASH	45 12	66 21																
MUSQUASH RIVER			106	98	100	354	20 SM	RF	300	125	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
							20 SM	RF	300	100	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
							20 SM	RF	300	100	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
											11,010					8,700		6,960
											11,010					8,700		6,960

HYDRO — X MAIN TURBINES — X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	K
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — X TURBINES PRINCIPALES — X GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	K
EDMUNDSTON CITY OF																		
GREEN RIVER / GREEN RIVER	47 27	68 19	25	23	24	385	23 CA	RF	257	26	375	23 WY		2300	60	375	80	
							30 CA	RF	240	24	1050	30 WY		2300	60	1000	80	
											1,425					1,375		1,
											1,425					1,375		1,
FRASER COMPANIES LTD																		
EDMUNDSTON / MADAWASKA RIVER	47 22	68 20	24	12	21	1000	18 WH	RF	134	24	1000	18 CG		6600	60	1000	100	1
							18 WH	RF	134	24	1000	18 CG		6600	60	1000	100	1
											2,000					2,000		2,
											2,000					2,000		2,
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																		
TINKER / AROOSTOOK RIVER	46 49	67 46	85	79	83	2500	22 DE	RF	360	85	2000	22 CW	1	12000	60	1875	80	1
							23 DE	RF	360	85	2000	23 CW		12000	60	1875	80	1
							26 DE	RF	240	85	5000	26 CW		12000	60	4400	80	3
							52 SM	RF	300	85	5000	52 CW		12000	60	4400	80	3
							65 AC	RPK	180	83	33000	65 WH	12	13800	60	26000	80	20
											47,000					38,550		30,
											47,000					38,550		30,
NB ELECTRIC POWER COMM																		
BEECHWOOD / SAINT JOHN RIVER	46 33	67 41	58	29	57	22512	57 DE	RPK	109	57	45000	57 CG		13800	60	40000	90	3
							58 DE	RPK	109	57	45000	58 CG		13800	60	40000	90	3
							62 CA	RPK	106	57	55500	62 WY		13800	60	45000	90	4
											145,500					125,000		112
GRAND FALLS / SAINT JOHN RIVER	47 03	67 44	136	110		13951	28 CA	RF	164	125	20000	28 CG		6600	60	17500	90	1
							28 CA	RF	164	125	20000	28 CG		6600	60	17500	90	1
							30 CA	RF	164	125	20000	30 CG		6600	60	17500	90	1
							31 CA	RF	164	125	20000	31 CG		6600	60	17500	90	1
											80,000					70,000		63
MACTAQUAC / SAINT JOHN RIVER	45 57	66 52	120	80	116	26652	68 WY	RPK	112	110	150000	68 DE	183	13800	60	114000	90	10
							68 WY	RPK	112	110	150000	68 DE	183	13800	60	114000	90	10
							68 WY	RPK	112	110	150000	68 DE	183	13800	60	114000	90	10
							72 DE	RPK	112	110	150000	72 WY	183	13800	60	122200	90	11
											600,000					464,200		417
MILLTOWN / ST CROIX RIVER	45 10	67 18	25	23	24	2506	20 WH	RF	150	21	1080	20 CG		600	60	810	85	
							20 WH	RF	150	21	1080	20 CG		600	60	810	85	
							20 WH	RF	150	21	1080	20 CG		600	60	810	85	
							SM		150	21	350	47 CG		600	60	300	80	
							11 SM		185	25	500	47 CG		600	60	470	80	
							62 VI	RF	300	30	468	62 CG		600	60	438	80	
							68 SG	RF	300	23	600	68 SG		6600	60	500	80	
											5,158					4,138		
SISSON / SISSON L	47 16	67 15	144	110	135	203	65 AC	RF	257	135	12500	65 CW		6900	60	11100	90	1
											12,500					11,100		1

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
M DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
TOBIQUE	46 46	67 37																
TOBIQUE RIVER			75	60	70	2833	53 SM	RPK	225	75	13500	53 CG		6900	60	12500	80	10000
							53 SM	RPK	225	75	13500	53 CG		6900	60	12500	80	10000
											27,000					25,000		20,000
											870,158					699,438		626,775
GEORGE PULP & PAPER CO LTD																		
ST GEORGE	45 07	66 50																
MAGAGUADAVIC RIVER			52	45	50	1150	02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	514	52	800	50 EE		600	60	875	80	700
							49 CH	RF	514	52	800	50 EE		600	60	875	80	700
											6,600					1,750		1,400
											6,600					1,750		1,400
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											953,693					763,063		679,875
QUEBEC																		
MINUM CO OF CANADA																		
CHUTE A CARON	48 25	71 15																
SAGUENAY RIVER			165	156	160	3200	31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							32 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							34 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000
											300,000					200,000		180,000
CHUTE A LA SAVANNE	48 49	71 47																
PERIBONKA RIVER			125	103	114	18500	53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
											285,000					267,500		187,250
CHUTE DES PASSES	49 54	71 15																
PERIBONKA RIVER			650	525	610	10900	59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500
											1,000,000					825,000▲		742,500
CHUTE DU DIABLE	48 47	71 42																
PERIBONKA RIVER			113	87	106	17960	52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
											275,000					267,500		187,250
ISLE MALIGNE	48 35	71 38																
LAKE ST JOHN			110	90	105	38300	25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000

HYDRO

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES X MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS X MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES X FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX X FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS
							28 CA	RF	112	110	45000	28 CW	33	13200	60	35000	80 28
							37 CA	RF	112	110	45000	37 CW	33	13200	60	35000	80 28
											540,000					420,000	336,
SHIPSHAW	48 26	71 12					42 AC	RF	129	208	101000	42 CG	74	13200	60	75000	80 60
SAGUENAY RIVER			213	202	208	41200	42 AC	RF	129	208	101000	42 CW	83	13200	60	75000	80 60
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	71	13200	60	65000	90 58
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	71	13200	60	65000	90 58
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80 60
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80 60
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80 60
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80 60
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80 60
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80 60
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CG	74	13200	60	75000	80 60
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	83	13200	60	75000	80 60
											1,200,000					880,000	717
											3,600,000					2,860,000	2,350
AYERS LTD																	
LACHUTE MILLS	45 40	74 18					29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90
NORTH RIVER			42	35	40		29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90
							29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90
											4,500					3,600	3
											4,500					3,600	3
BELLERIVE VENEER & PLYWOODS LTD																	
MONT LAURIER	46 34	75 30					37 LT	RF	100	22	650	37 GE		2400	60	700	80
LIEVRE RIVER			22	14	21		51 DB	RF	180	22	1500	51 GE		2400	60	1125	80
							51 DB	RF	180	22	1500	51 GE		2400	60	1125	80
											3,650					2,950	
											3,650					2,950	
COATICOOK TOWN OF																	
COATICOOK	45 08	71 48					100 27 WH	RF	900	136	1200	27 EE		2400	60	900	80
COATICOOK RIVER			139	136	138		27 WH	RF	900	136	1200	27 EE		2400	60	900	80
											2,400					1,800	
											2,400					1,800	
COMMISSION HYDRO-ELECTRIQUE DE BELLETERRE																	
WINNEWAY	47 35	78 33					173 38 CA	RF	257	54	1400	38 EE	1	2300	60	1375	85
WINNEWAY RIVER			60	54	58		42 CA	RF	257	54	1400	42 EE	1	2300	60	1375	85
											2,800					2,750	
											2,800					2,750	
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																	
GRAND BAIE #1	48 16	70 51					120 17 SM	RF	450	100	1600	17 WY		2200	60	900	92
HA HA RIVER			100	100	100												
											1,600					900	

HYDRO

ANY NAME / LANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES							TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX					
DE LA COMPAGNIE / DM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
RAND BAIE #2	48 16	70 52																
HA HA RIVER			75	75	75	117	18 SM	RF	400	75	700	18 CG		2200	60	500	92	460
											700					500		460
											2,300					1,400		1,288
NION TEXTILE CO LTD																		
AGOG	45 17	72 06																
MEMPHREMAGOG LAKE			25	22	24	875	20 WH	RF	133	25	1500	20 CG		2400	60	1250	80	1000
							20 WH	RF	133	25	1500	20 CG		2400	60	1250	80	1000
											3,000					2,500		2,000
											3,000					2,500		2,000
AR FINE PAPERS LTD																		
NDSOR MILLS	45 33	72 00																
ST FRANCIS RIVER			20	6	18	3200	36 CG	RPK	180	19	1500	36 CG		2300	60	1400	80	1120
							36 CG	RPK	180	19	1500	36 CG		2300	60	1400	80	1120
							40 CG	RF	150	19	800	40 CG		600	60	750	80	600
							40 WY	RF	150	19	430	40 WY		600	60	400	80	320
											4,230					3,950		3,160
											4,230					3,950		3,160
DDY FOREST PRODUCTS LTD																		
AUDIERE FALLS	45 25	75 43																
OTTAWA RIVER			40	32	37	20000	55 CA	RF	164	38	5500	13 SG		2300	60	3750	100	3750
							55 CA	RF	164	38	5500	13 SG		2300	60	3750	100	3750
							55 CA	RF	164	38	5500	13 SG		2300	60	3750	100	3750
											16,500					11,250		11,250
											16,500					11,250		11,250
INDUSTRIES LTD																		
CKINGHAM	45 35	75 25																
LIEVRE RIVER			35	34	34	4000	14 SM	RF	165	30	2000	14 CG		125	DC	1375		1375
							15 SM	RF	165	30	2000	15 CG		2300	60	1600	90	1440
							20 SM	RF	165	30	2000	20 CG		2300	60	1600	90	1440
							28 SM	RF	165	30	2000	28 CG		2300	60	1600	90	1440
							36 CA	RP	225	30	2500	39 CG		2300	60	2040	90	1836
											10,500					8,215		7,531
											10,500					8,215		7,531
JAUNE POWER CO																		
FTY FOOT FALLS	51 49	67 48																
LITTLE MANICOUAGAN L					130	3000	60 EA	RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
							60 EA	RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
							60 EA	RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
											66,000					57,000		48,450
											66,000					57,000		48,450

HYDRO — X MAIN TURBINES — X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — X TURBINES PRINCIPALES — X GENERATEURS PRINCIPAUX																	
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS
HYDRO QUEBEC																	
ANSE ST JEAN	48 12	70 17	75	40	66	507	57 GG	RF	514	66	600	57 EE		2400	60	500	80
RIVIERE ST-JEAN											600					500	
BEAUHARNOIS #1	45 19	73 55	82	76	78	252200	32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13200	60	46625	80
FLEUVE ST-LAURENT							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13200	60	46625	80
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13800	60	50000	80
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13800	60	50000	80
							34 DE	RF	75	80	53000	34 CG	110	13200	60	46625	80
							34 DE	RF	75	80	53000	34 OE	110	13800	60	50000	80
							35 DE	RF	75	80	53000	35 CG	110	13800	60	50000	80
							35 DE	RF	75	80	53000	35 CG	110	13800	60	50000	80
							36 DE	RF	75	80	53000	36 CG	110	13200	60	46625	80
							39 DE	RF	75	80	53000	39 CG	110	13200	60	46625	80
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13800	60	50000	80
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13200	60	46625	80
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13200	60	46625	80
							48 DE	RF	75	80	53000	48 CG	110	13200	60	46625	80
											742,000					673,000	53
BEAUHARNOIS #2	45 19	73 55	82	76	78	252200	50 DE	RF	75	78	55000	50 CW	110	13800	60	50000	80
FLEUVE ST-LAURENT							50 CA	RF	75	76	56000	50 CG	110	13800	60	51400	80
							51 DE	RF	75	78	55000	51 CW	110	13800	60	50000	80
							51 CA	RF	75	76	56000	51 CG	110	13800	60	51400	80
							51 DE	RF	75	78	55000	51 CW	110	13800	60	50000	80
							51 CA	RF	75	76	56000	51 CG	110	13800	60	51400	80
							52 DE	RF	75	78	55000	52 CW	110	13800	60	50000	80
							52 CA	RF	75	76	56000	52 CG	110	13800	60	50000	80
							52 DE	RF	75	78	55000	52 CG	110	13800	60	50000	80
							53 CA	RF	75	76	56000	53 CG	110	13800	60	50000	80
							53 DE	RF	75	78	55000	53 CG	110	13800	60	50000	80
							53 CA	RF	75	76	56000	53 CW	110	13800	60	50000	80
											666,000					604,200	48
BEAUHARNOIS #3	45 19	73 55	82	76	78	252200	59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85
FLEUVE ST-LAURENT							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85
							60 EE	RPF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85
							60 EE	RPF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85
							60 EE	RPF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85
							61 EE	RPF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	35
							61 EE	RPF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	85
											737,000					650,000	55
BEAUMONT	45 32	72 49	135	111	129	17624	58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90
RIVIERE ST-MAURICE							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90
							59 CA	RF	120	124	55000	59 CG	38	13800	60	45000	90
							59 CA	RF	120	124	55000	59 CG	38	13800	60	45000	90
											330,000					270,000	24
BERSIMIS #1	47 18	69 33	880	845	875	8519	56 EE	RF	277	875	176000	56 MV		13800	60	120000	95
RIVIERE BERSIMIS							56 EE	RF	277	875	176000	56 MV		13800	60	120000	95
							57 NY	RF	277	875	176000	57 CG		13800	60	120000	95
							57 EE	RF	277	875	176000	57 MV		13800	60	120000	95
							57 EE	RF	277	875	176000	57 MV		13800	60	120000	95
							58 NY	RF	277	875	176000	58 CG		13800	60	120000	95
							58 NY	RF	277	875	176000	58 CG		13800	60	120000	95
							59 NY	RF	277	875	176000	59 CG		13800	60	120000	95
											1,408,000					960,000	91
BERSIMIS #2	49 11	69 13	388	370	380	11708	59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95
RIVIERE BERSIMIS							59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95
							59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95
							60 DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95
							60 DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95
											900,000					690,000	61

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES							TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BRYSON	45 40	76 38																
RIVIERE OUTAOUAIS			64	46	57	12120	25 AE	RF	120	60	25700	25 CW		6600	60	22500	80	18000
							29 MI	RF	120	60	25700	29 CW		6600	60	22500	80	18000
							49 DE	RPF	120	60	27000	49 CG		6600	60	25000	80	20000
											78,400					70,000		56,000
CARILLON	45 34	74 23																
RIVIERE OUTAOUAIS			65	50	59	68852	62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750
											840,000					770,000		654,500
CHELSEA	45 31	75 47																
RIVIERE GATINEAU			102	86	99	12526	27 DE	RF	100	93	34000	27 CW		6600	60	36000	80	28800
							27 DE	RF	100	93	34000	27 CW		6600	60	36000	80	28800
							27 DE	RF	100	93	34000	27 CW		6600	60	36000	80	28800
							29 DE	RF	100	93	34000	29 CW		6600	60	36000	80	28800
							39 DE	RF	100	93	34000	39 CW		6600	60	36000	80	28800
											170,000					180,000		144,000
CHUTE BELL	45 46	74 41																
RIVIERE ROUGE			56	50	54	3637	15 AC	RF	277	54	2400	15 CG		2300	60	2000	80	1600
							15 AC	RF	277	54	2400	15 CG		2300	60	2000	80	1600
							20 AC	RF	277	54	2400	20 CG		2300	60	2000	80	1600
											7,200					6,000		4,800
CHUTE BURROUGHS	45 09	72 01																
RIVIERE NIGER			182	172	178	89	29 MI	RF	600	181	2000	29 CG		4000	60	2000	80	1600
											2,000					2,000		1,600
CHUTE GARNEAU	48 23	71 02																
RIVIERE CHICOUTIMI			35	33	34	1200	25 EW	RPF	180	34	3450	25 CW		12500	60	2800	80	2240
											3,450					2,800		2,240
CHUTE HEMMINGS	45 52	72 27																
RIVIERE ST-FRANCOIS			55	46	55	6424	25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		2300	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		2300	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
											33,600					36,000		28,800
CHUTE WILSON	45 48	74 02																
RIVIERE DU NORD					75	785	24 WH	RF	720	75	600	24 CG	2	2300	60	560	75	420
							24 WH	RF	720	75	600	24 CG	2	2300	60	560	75	420
											1,200					1,120		840
CORBEAU	46 19	75 57																
RIVIERE GATINEAU				10	16	10627	26 MV	RPF	150	16	1250	26 EM		2400	60	1250	80	1000
							26 MV	RPF	150	16	1250	26 EM		2400	60	1250	80	1000
											2,500					2,500		2,000
DRUMMONDVILLE	45 53	72 29																
RIVIERE ST-FRANCOIS			30	26	30	6443	10 BO	RF	100	27	3200	10 CW		4000	60	3125	80	2500
							10 BO	RF	100	27	3200	10 CW		4000	60	3125	80	2500
							25 DE	RPF	138	27	6000	25 CW		4000	60	6000	80	4800
							25 DE	RPF	138	27	6000	25 CW		4000	60	6000	80	4800
											18,400					18,250		14,600
GRAND-MERE	45 37	72 41																
RIVIERE ST-MAURICE			87	58	80	25179	15 IP	RF	120	80	22000	15 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							15 IP	RF	120	80	22000	15 CW	11	6600	60	20000	90	18000
							15 IP	RF	120	80	22000	15 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000	16 CW	11	6600	60	18500	85	15725

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TURBINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	FACT PUISS	 KW
							16 IP	RF	120	80	22000	16 CW	11	6600	60	18500	85	1572
							16 IP	RF	120	80	22000	16 CW	11	6600	60	18500	85	1572
							21 IP	RF	120	84	22000	21 CW	11	6600	60	18500	85	1572
							22 IP	RF	120	84	22000	22 CW	11	6600	60	18500	85	1572
							30 DE	RF	112	80	24500	30 CW	19	6600	60	25000	80	2000
											200,500					174,500		148,07
HIGH FALLS RIV. PETITE BLANCHE	45 32	75 37			50	181	26 BX	RF	300	50	515	26 EM		8000	60	425	80	34
											515					425		34
HULL #2 RIVIERE OUTAOUAIS	45 43	75 21	43	23	34	13630	20 BO	RF	120	32	7500	20 MY	5	2300	60	7200	80	57
							20 JV	RF	120	32	7500	20 MY	5	2300	60	7200	80	57
							23 JV	RF	120	32	7500	23 MY	5	2300	60	7200	80	57
							69 CR	PK	120	36	14000	69 CG		6900	60	11111	90	100
											36,500					32,711		27,2
LA GABELLE RIVIERE ST-MAURICE	46 27	72 44	70	46	58	25642	24 DE	RPF	120	60	38000	24 CW	28	6600	60	33000	75	247
							24 DE	RPF	120	60	37500	24 CW	28	6600	60	33000	75	247
							24 DE	RPF	120	60	36700	24 CW	28	6600	60	33000	75	247
							24 DE	RPF	120	60	37500	24 CW	28	6600	60	33000	75	247
							31 DE	RPF	120	60	38000	31 CW	27	6600	60	33000	75	247
											187,700					165,000		123,7
LA TRENCHE RIVIERE ST-MAURICE	47 45	72 52	160	154	159	16105	50 DE	RF	129	159	65000	50 CG	45	13800	60	53000	90	477
							50 DE	RF	129	159	65000	50 CG	45	13800	60	53000	90	477
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	477
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	477
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	477
							55 DE	RF	129	159	65000	55 CG	45	13800	60	53000	90	477
											390,000					318,000		286,2
LA TUQUE RIVIERE ST-MAURICE	47 27	72 48	120	106	113	19185	40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	360
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	360
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	360
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	360
							43 DE	RF	112	114	44500	43 CG	34	11000	60	40000	90	360
							55 DE	RF	112	114	49000	55 CG	34	11000	60	40000	90	360
											271,500					240,000		216,0
LES CEDRES FLEUVE ST-LAURENT	45 18	74 02	40	32	35	11500	14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	90
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	90
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	90
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	90
							14 WS	RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	90
							14 WS	RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	90
							14 WS	RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	90
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	90
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	90
							16 IP	RF	56	35	12650	16 CG		6600	60	10000	90	90
							18 IP	RF	56	35	12650	18 CG		6600	60	10000	90	90
							18 IP	RF	56	35	12650	18 CG		6600	60	10000	90	90
							22 DE	RF	56	35	12650	22 CG		6600	60	10000	90	9
							22 DE	RF	56	35	12650	22 CG		6600	60	10000	90	9
							23 DE	RF	56	35	12650	23 CG		6600	60	10000	90	9
							24 DE	RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9
							24 DE	RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9
							24 DE	RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9
											227,700					180,000		162,
MAGPIE RIVIERE MAGPIE	50 19	64 27	31	21	27	6561	61 LF	RF	144	31	1500	61 CG		600	60	1125	80	
							61 LF	RF	144	31	1500	61 CG		600	60	1125	80	
											3,000					2,250		1,
MANIC #1 RIVIERE MANICOUAGAN	49 11	68 20	131	117	120	36071	66 CA	RF	100	120	80000	66 AH		13800	60	68300	90	61
							66 CA	RF	100	120	80000	66 AH		13800	60	68300	90	61
							67 CA	RF	100	120	80000	67 AH		13800	60	68300	90	61
											240,000					204,900		184,
MANIC #2 RIVIERE MANICOUAGAN	49 20	68 26	237	230	230	35971	65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	MAIN TURBINES MFR RUNNER	MAIN TURBINES RPM	MAIN TURBINES HEAD	MAIN TURBINES HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MAIN GENERATORS MFR MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINES PRINCIPALES FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	FAB MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							65 DE	RF	120	230	170000 65 CG			13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000 65 CG			13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000 65 CG			13800	60	141000	90	126900
							66 DE	RF	120	230	170000 66 CG			13800	60	141000	90	126900
							66 DE	RF	120	230	170000 66 CG			13800	60	141000	90	126900
							67 DE	RF	120	230	170000 67 CG			13800	60	141000	90	126900
											1,360,000					1,128,000		1,015,200
MANIC #3	49 44	68 36																
RIVIERE MANICOUAGAN			665	306	300	27180	75 DE	RF	129	309	268000 75 MH			13800	60	232000	85	197200
											268,000					232,000		197,200
MANIC # 5	50 39	68 44																
RIVIERE MANICOUAGAN			506	473	490	23900	70 MH	RF	180	491	221000 70 MH			13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000 70 MH			13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000 70 MH			13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000 70 MH			13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000 70 MH			13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	491	221000 71 MH			13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	491	221000 71 MH			13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	491	221000 71 MH			13800	60	170000	95	161500
											1,768,000					1,360,000		1,292,000
MITIS #1	48 36	68 08																
RIVIERE MITIS			128	120	120	1189	22 MI	RF	400	120	3700 22 CW			4000	60	3000	80	2400
							29 MI	RF	327	120	5900 29 CW			4160	60	5000	80	4000
											9,600					8,000		6,400
MITIS #2	48 37	68 09																
RIVIERE MITIS			80	71	75	1193	47 MI	RF	200	75	6000 47 CW	1		4160	60	5000	85	4250
											6,000					5,000		4,250
OUTARDES #3	49 33	68 44																
RIVIERE-AUX-OUTARDES			484	456	471	12968	69 DE	RF	164	471	258000 69 CG			13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258000 69 CG			13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258000 69 CG			13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258000 69 CG			13800	60	199000	95	189050
											1,032,000					796,000		756,200
OUTARDES #4	49 42	68 57																
RIVIERE-AUX-OUTARDES			408	365	396	12545	69 NY	RF	164	396	216000 69 CG			13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000 69 CG			13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000 69 CG			13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000 69 CG			13800	60	197500	80	158000
											864,000					790,000		632,000
PAUGAN	45 49	75 56																
RIVIERE GATINEAU			144	109	132	12060	28 DE	RF	128	132	34000 28 CW			6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000 28 CW			6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000 28 CW			6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000 28 CW			6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000 28 CW			6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000 28 CW			6600	60	28500	85	24225
							31 DE	RF	128	132	34000 31 CW			6600	60	28500	85	24225
							56 DE	RF	128	133	47000 56 CG			6600	60	36000	90	32400
											285,000					235,500		201,975
PONT ARNAULT	71 08	48 25																
RIVIERE CHICOUTIMI			56	56	56	1200	12 SM	RF	277	56	2500 12 CW			2200	60	1875	90	1700
							17 SM	RF	277	56	2500 17 CW			2200	60	1875	100	1875
							17 SM	RF	277	56	2500 17 CW			2200	60	1875	100	1875
											7,500					5,625		5,450
PREMIERE CHUTE	47 36	79 27																
RIVIERE OUTAOUAIS			81	65	72	13380	68 DE	RF	90	73	42400 68 CW			13800	60	34500	90	31050
							69 DE	RF	90	73	42400 69 CW			13800	60	34500	90	31050
							69 DE	RF	90	73	42400 69 CW			13800	60	34500	90	31050
							75 DE	RF	90	73	42400 75 CW			13800	60	34500	90	31050
											169,600					138,000		124,200
RAPIDE #2	48 56	78 35																
RIVIERE OUTAOUAIS			72	60	67	7600	54 DE	RF	120	67	16000 54 CW			6900	60	15000	80	12000
							54 DE	RF	120	67	16000 54 CW			6900	60	15000	80	12000
							56 DE	RF	120	67	16000 56 CG			6900	60	15000	80	12000
							64 DE	RF	120	67	16000 64 CG			6900	60	15000	80	12000
											64,000					60,000		48,000

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KI
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KI
RAPIDE #7	47 46	78 19	74	65	66	7137	41	DE	RF	112	68	16000 41 CW		13800	60	15000	95	142
RIVIERE OUTAOUAIS							41	DE	RF	112	68	16000 41 CW		13800	60	15000	95	142
							41	DE	RF	112	68	16000 41 CW		13800	60	15000	95	142
							49	DE	RF	112	68	16000 49 CW		13800	60	15000	95	142
											64,000					60,000		57,0
RAPIDE BLANC	47 48	72 59	112	80	109	13424	34	IP	RF	109	108	40000 34 CW	34	11000	60	36000	85	306
RIVIERE ST-MAURICE							34	IP	RF	109	108	40000 34 CW	34	11000	60	36000	85	306
							34	IP	RF	109	108	40000 34 CW	34	11000	60	36000	85	306
							34	IP	RF	109	108	40000 34 CW	34	11000	60	36000	85	306
							43	IP	RF	109	108	40000 43 CW	34	11000	60	36000	85	306
							55	DE	RF	109	111	44500 55 AA	34	11000	60	36000	85	306
											244,500					216,000		183,6
RAPIDE DES ILES	47 35	79 21	95	66	87	13275	66	DE	RF	95	86	50000 66 CW		13800	60	40700	90	366
RIVIERE OUTAOUAIS							67	DE	RF	95	86	50000 67 CW		13800	60	40700	90	366
							67	DE	RF	95	86	50000 67 CW		13800	60	40700	90	366
							73	DE	RF	95	86	50000 73 CW		13800	60	40700	90	366
											200,000					162,800		146,5
RAPIDE-DES-QUINZE	47 35	79 18	92	75		13267	23	DE	RF	187	90	10000 23 AA		11000	25	10000	80	80
RIVIERE OUTAOUAIS							23	DE	RF	187	90	10000 23 AA		11000	25	10000	80	80
							28	DE	RF	167	90	10000 28 AA		11000	25	13500	80	108
							28	DE	RF	167	90	10000 28 AA		11000	25	13500	80	108
							51	CA	RF	107	90	34500 51 CG		11000	25	32500	80	260
							70	CA	RF	106	90	34500 55 CG		13200	25	32500	80	260
											109,000					112,000		89,6
RAPIDE FARMERS	45 30	75 47	72	62	64	12526	27	DE	RF	90	66	24000 27 CG		6600	60	22500	85	19
RIVIERE GATINEAU							27	DE	RF	90	66	24000 27 CG		6600	60	25000	80	20
							27	DE	RF	90	66	24000 27 CG		6600	60	25000	80	20
							29	DE	RF	90	66	24000 29 CG		6600	60	25000	80	20
							47	DE	RF	90	66	24000 47 CG		6600	60	22500	85	19
											120,000					120,000		98,1
RAWDON	46 03	73 44	52	31	46	866	28	DE	RPF	300	46	2300 28 AA		6600	60	2150	80	1
RIVIERE OUAREAU											2,300					2,150		1,
RIVIERE DES PRAIRIES	45 35	73 39	27	18	26	37447	29	DE	RP	86	26	8800 29 CG		12000	60	10000	75	7
RIVIERE DES PRAIRIES							29	DE	RP	86	26	8800 29 CG		12000	60	10000	75	7
							29	CA	RP	86	26	12000 29 CG		12000	60	10000	75	7
							29	CA	RP	86	26	12000 29 CG		12000	60	10000	75	7
							30	DE	RP	86	26	8800 30 CG		12000	60	10000	75	7
							30	CA	RP	86	26	12000 30 CG		12000	60	10000	75	7
											62,400					60,000		45,
ST ALBAN	46 42	72 05	70	60	60	1898	27	MV	RPF	360	64	4000 27 CG		2000	60	4000	75	3
RIVIERE STE-ANNE											4,000					4,000		3,
ST NARCISSE	46 33	72 25	164	147	147	3614	26	DE	RF	187	147	11100 26 CW	2	6600	60	10000	75	1
RIVIERE BATISCAN							26	DE	RF	187	147	11100 26 CW	2	6600	60	10000	75	1
											22,200					20,000		15,
ST RAPHAEL	46 48	70 45	238	220	224	692	21	BO	RF	600	232	1500 21 CW	2	2300	60	940	90	
RIVIERE DU SUD							21	BO	RF	600	232	1500 21 CW	2	2300	60	940	90	
							21	BO	RF	600	232	1500 21 CW	2	2300	60	940	90	
											4,500					2,820		2
SEPT CHUTES	47 07	70 49	420	410	410	840	16	AC	RF	630	410	6000 16 CG		6600	60	5850	80	
RIV. STE-ANNE DU N.							16	AC	RF	630	410	6000 16 CG		6600	60	5850	80	
							16	AC	RF	630	410	6000 16 CG		6600	60	5850	80	
							16	AC	RF	630	410	6000 16 CG		6600	60	5850	80	
											24,000					23,400		18
SHAWINIGAN #2	46 32	72 46	146	143	145	25333	11	IP	RF	225	145	18500 11 CW	5	6600	60	17500	80	1
RIVIERE ST-MAURICE																		

HYDRO

PANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES																		
DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000
							13 IP	RF	225	145	18500	13 CW	5	6600	60	18750	80	15000
							14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	4	6600	60	18750	80	15000
							14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	3	6600	60	18750	80	15000
							22 IP	RF	138	145	43000	22 CG	34	11000	60	40000	75	30000
							28 IP	RF	138	145	43000	28 CG	38	11000	60	40000	75	30000
							29 IP	RF	138	145	43000	29 CG	38	11000	60	40000	75	30000
											221,500					211,250		163,000
SHAWINIGAN #3	46 32	72 46																
RIVIERE ST-MAURICE			146	143	145	25333	48 DE	RF	120	145	65000	48 CG	56	13800	60	62500	80	50000
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000
											195,000					187,500		150,000
SHERBROOKE	45 24	71 54																
RIVIERE MAGOG			57	46	56	1150	10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
											3,999					2,820		2,256
											14,608,864					12,197,021		10,702,986
RO-SHERBROOKE																		
DRUMMOND	45 24	71 53																
MAGOG RIVER			13	11	12	355	28 DE	RPF	120	13	1000	28 CG		2300	60	725	80	580
							28 MI	RPF	105	8	400	28 CG		2300	60	375	80	300
											1,400					1,100		880
EUSTIS	45 18	71 53																
COATICOOK RIVER			45	39	42	270	39 SM	RF	450	40	475	31 CG		2300	60	300	80	240
											475					300		240
FRONTENAC	45 24	71 54																
MAGOG RIVER			42	38	40	520	17 BO	RF	300	38	1450	17 CG		2400	60	1000	80	800
							17 BO	RF	300	38	1450	17 CG		2400	60	1000	80	800
											2,900					2,000		1,600
PATON	45 24	71 54																
MAGOG RIVER			24	23	24	900	26 DE	RPF	180	22	1100	59 CG		2400	60	900	80	720
							26 DE	RPF	180	22	1100	60 CG		2400	60	900	80	720
											2,200					1,800		1,440
ROCK FOREST	45 20	72 00																
MAGOG RIVER			34	30	33	640	11 SM	RF	180	30	1500	11 CW		6600	60	1566	60	940
							11 SM	RF	180	30	1500	11 CW		6600	60	1566	60	940
											3,000					3,132		1,880
WEEDON	45 40	71 28																
ST FRANCIS RIVER			32	30	31	990	20 BO	RF	225	30	1700	20 CW		2200	60	1300	80	1040
							20 BO	RF	225	30	1700	20 CW		2200	60	1300	80	1040
							26 BO	RF	225	29	1700	26 CG		2400	60	1300	80	1040
											5,100					3,900		3,120
WESTBURY	45 31	71 37																
ST FRANCIS RIVER			32	30	32	1450	28 DE	RPF	150	28	2900	28 CG		2300	60	2500	80	2000
							28 DE	RPF	150	28	2900	28 CG		2300	60	2500	80	2000
											5,800					5,000		4,000
											20,875					17,232		13,160
IRON ORE OF CANADA																		
STE MARGUERITE	50 13	66 40																
STE MARGUERITE R			125	87	100	1750	54 CA	RF	200	100	12000	54 CG	2	13800	60	11000	80	8800
							54 CA	RF	200	100	12000	54 CG	2	13800	60	11000	80	8800
											24,000					22,000		17,600
											24,000					22,000		17,600

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	X FAB MFR YEAR	TURBINE	RUNNER	RPM	HEAD	HP	X FAB MFR YEAR	GENERATOR	MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS
JAMES MAC LAREN CO LTD																			
DUFFERIN FALLS LIEVRE RIVER	45 36	75 25	64	60	62	4500	58 EE 59 EE	RPK RPK	164 164	62 62	25000 25000	58 CW 59 CW	38 38	13200 13200	60 60	22500 22500	85 85	19 19
											50,000					45,000		38,
											50,000					45,000		38,
JONQUIERE VILLE DE																			
JONQUIERE #1 RIVIERE AU SABLE	48 25	71 15	47		47	800	24 WH 48 SM	RP RP	300 257	42 47	1800 4030	24 CG 48 CG		2300 2300	60 60	1600 3125	80 90	1 2
											5,830					4,725		4,
											5,830					4,725		4,
MAC LAREN QUEBEC POWER CO																			
HIGH FALLS LIEVRE RIVER	45 47	75 38	181	173	177	4200	29 MI 29 MI 29 MI 33 CA	RF RF RF RF	180 180 180 180	180 180 180 180	30000 30000 30000 32500	29 CW 29 CW 29 CW 33 CW	9 9 9 9	13200 13200 13200 13200	60 60 60 60	25000 25000 25000 25000	85 85 85 85	2 2 2 2
											122,500					100,000		85
MASSON LIEVRE RIVER	45 34	75 20	193	187	191	4500	33 CA 33 CA 33 CA 33 CA	RF RF RF RF	167 167 167 167	185 185 185 185	34000 34000 34000 34000	33 CW 33 CW 33 CW 33 CW	12 12 12 12	13200 13200 13200 13200	60 60 60 60	28000 28000 28000 28000	85 85 85 85	2 2 2 2
											136,000					112,000		95
											258,500					212,000		180
MAGOG CITE DE																			
MAGOG MEMPHREMAGOG LAKE	45 16	72 07			22	400	11 SG 11 SG	IP IP	150 150	21 21	835 835	11 SG 11 SG		2400 2400	60 60	625 625	75 75	
											1,670					1,250		
											1,670					1,250		
MANICOUAGAN POWER COMPANY																			
MC CORMICK DAM MANICOUAGAN RIVER	49 12	68 20	126	120	125	24000	51 SM 52 SM 57 AC 58 AC 58 AC 65 AC 65 AC	RF RF RF RF RF RF RF	112 112 112 112 112 100 100	124 124 124 124 124 120 120	56200 56200 60000 60000 60000 80000 80000	51 GE 52 GE 57 GE 58 GE 58 GE 65 GE 65 GE	29 29 34 34 34 70 70	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	60 60 60 60 60 60 60	37500 37500 50000 50000 50000 62500 62500	95 95 80 80 80 90 90	
											452,400					350,000		30
											452,400					350,000		30

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	FAB MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
TAWA VALLEY POWER CO																		
CHATS FALLS	45 28	76 15																
OTTAWA RIVER			55	45	52	30600	32 DE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							32 DE	RP	120	51	32000	32 CW	20	13800	60	24600	95	23400
							32 DE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							32 DE	RP	120	51	32000	32 CW	20	13800	60	24600	95	23400
											123,880					96,200		91,450
											123,880					96,200		91,450
PIER JOURNAL DOMTAR LTEE																		
PAPIER JOURNAL DOMTAR	46 44	71 42																
JACQUES CARTIER R			27	25	27	880	37 DE	RP	180	27	2250	37 WY		600	60	2400	80	1920
											2,250					2,400		1,920
DONNACONA	46 41	71 45																
JACQUES CARTIER R			60	56	59	650	60 SM	RF	240	60	1200	60 WY		2200	60	1500	80	1200
							62 SM	RF	240	60	1200	62 WY		2200	60	1500	80	1200
											2,400					3,000		2,400
MAC DOUGALL	46 45	71 42																
JACQUES CARTIER R			59	55	57	800	25 SM	RF	240	55	1900	25 WY		2200	60	1500	80	1200
							27 SM	RF	240	55	1900	27 WY		2200	60	1500	80	1200
											3,800					3,000		2,400
											8,450					8,400		6,720
MBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD																		
W R BEATTY	45 55	76 55																
BLACK RIVER			132	126	129	900	17 BO	RF	514	129	1800	17 WY		2500	60	1563	80	1250
							40 JL	RF	514	129	2250	40 WY		2500	60	1800	85	1530
							44 SM	RF	514	129	2500	44 WY		2500	60	2200	80	1800
							50 JL	RF	360	129	3000	50 WY		2500	60	2812	80	2250
							51 JL	RF	360	129	3000	51 WY		2500	60	2812	80	2250
											12,550					11,187		9,080
											12,550					11,187		9,080
E PRICE COMPANY LIMITED																		
ADAM CUNNINGHAM	48 40	71 10																
BROCHET LAKE			47	43	45	1800	53 CA	RP	180	45	9500	53 CG	2	6900	60	7500	85	6375
											9,500					7,500		6,375
CHICOUTIMI	48 25	71 03																
CHICOUTIMI R			72	65	70	1600	23 DE	RF	129	72	11000	23 CW	4	6600	60	11000	90	9900
											11,000					11,000		9,900
CHUTE AUX GALETS	48 40	71 11																
SHIPSHAW RIVER			102	97	101	1800	21 SM	RF	189	101	8820	21 CG	1	6600	60	8000	85	6800
							21 SM	RF	189	101	8820	21 CG	1	6600	60	8000	85	6800
											17,640					16,000		13,600
JIM GRAY	48 42	71 10																
LAMOTHE LAKE			338	325	336	1800	53 CA	RF	277	338	35000	53 CW	5	13800	60	30000	85	25500
							53 CA	RF	277	338	35000	53 CW	5	13800	60	30000	85	25500
											70,000					60,000		51,000
JONQUIERE MILL	48 25	71 15																
AUX SABLES RIVER					67	800	16 SM	RF	240	67	1800	26 CG		6600	60	1500	80	1200
							16 SM	RF	240	67	1625	42 EE		6600	60	1500	80	1200
											3,425					3,000		2,400

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX / MAXI	MIN / MINI	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MFR YEAR / ANNEE	MFR RUNNER / FAB TURBINE	RPM / T/MN	HEAD / HAUT DE CHUT	HP	MFR YEAR / FAB ANNEE	MFR MOMENT OF INERTIA / FAB MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KI
KENOGAMI AUX SABLES RIVER	48 25	71 15	265	262	264	800	12 AB 12 AB	RF RF	600 600	264 264	3350 3350	12 CW 12 CW		6600 6600	60 60	2345 2345	100 100	23 23
											6,700					4,690		4,6
MURDOCK WILLSON SHIPSHAW RIVER	48 27	70 14	270	256	266	1800	57 JO	RF	180	263	82000	57 CW	26	13800	60	60000	85	510
											82,000					60,000		51,0
											200,265					162,190		138,9
QUEBEC NORTH SHORE PAPER CO																		
OUTARDES FALLS OUTARDES RIVER	49 08	68 23	233	220	232	4000	37 CA 37 CA	RF RF	180 180	208 208	36300 36300	37 CG 37 CG	10 10	6600 6600	60 60	26315 26315	95 95	250 250
											72,600					52,630		50,0
											72,600					52,630		50,0
REED POWER CORPORATION																		
FORESTVILLE SAULT AU COCHON R	48 44	69 04	66	58	62	200	54 CH	RF	514	67	1300	54 EE		2300	60	1250	80	10
											1,300					1,250		1,0
											1,300					1,250		1,0
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																		
RIVIERE-DU-LOUP RIVIERE-DU-LOUP	47 46	69 32	107	104	105	250	28 MI 49 CV	RF RF	600 400	100 100	960 1900	29 WY 49 CG		2300 2300	60 60	800 1500	80 80	8 12
											2,860					2,300		1,8
											2,860					2,300		1,8
ROLLAND LIMITEE																		
MONT ROLLAND NORTH RIVER	45 56	74 07			100	128	22 SM 22 SM 27 SM 27 SM	RF RF RF RF	550 500 400 300	100 100 100 100	250 350 225 950	12 CC 12 CF 43 CG 47 CG		550 550 550 550	60 60 60 60	375 100 200 219	80 80 80 80	
											1,775					894		
											1,775					894		
SMELTER POWER CORP																		
CHICOUTIMI CHICOUTIMI RIVER	48 25	71 04	280	274	276	1200	57 CG	RF	257	276	42000	57 GE	5	13000	60	40000	80	32
											42,000					40,000		32,0
											42,000					40,000		32,0
QUEBEC, TOTAL											19,603,699					16,179,694		14,025,5

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

PANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ONTARIO																		
TIBI FOREST PRODUCTS LTD																		
STURGEON FALLS	46 22	79 55																
STURGEON RIVER			41	39	41	2000	32 HY	RF	240	41	1500	32 CG		2200	60	1575	90	1415
							42 SM	RF	240	41	1000	42 CW		2200	60	1875	90	1685
							42 HY	RF	240	41	1500	42 CW		2200	60	1500	90	1350
							42 HY	RF	240	41	1500	42 CW		2200	60	1875	90	1685
							51 WK	RF	180	41	2500	12 CW		2200	60	2000	90	1800
							64 SM	RF	240	41	1000	64 CW		2200	60	1575	90	1415
											9,000					10,400		9,350
											9,000					10,400		9,350
TIBI PAPER CO LTD																		
ROQUOIS FALLS	48 46	80 40																
ABITIBI RIVER			44	28	42	6000	49 NB	RF	250	43	2200	49 CW		12500	25	1500	80	1200
							49 HY	RF	250	43	1800	49 CW		12500	25	1500	80	1200
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280
							49 HY	RF	240	43	1800	49 CW		600	60	1600	80	1280
											31,000					25,450		21,485
SLAND FALLS	49 32	81 23																
ABITIBI RIVER			65	44	62	9000	25 IP	RF	125	63	12000	25 CG	5	12500	25	12000	80	9600
							25 IP	RF	125	63	12000	25 CG	5	12500	25	12000	80	9600
							25 IP	RF	128	63	12000	25 CG	6	12500	60	12000	80	9600
							25 IP	RF	128	63	12000	25 CG	6	12500	60	12000	80	9600
											48,000					48,000		38,400
MOOTH ROCK FALLS	49 12	81 38																
MATTAGAMI RIVER			55	31	48	1950	17 IP	RF	112	45	4500	17 CG	1	2300	60	3125	100	3125
							17 IP	RF	112	45	4500	17 CG	1	2300	60	3125	100	3125
											9,000					6,250		6,250
WIN FALLS	48 45	80 35																
ABITIBI LAKE			58	49	55	4100	21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
							21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
							21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
							21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
							27 IP	RF	128	58	6000	27 CW	3	13200	60	4500	90	4050
											30,000					22,500		20,250
											118,000					102,200		86,385
NTE P.U.C.																		
LMONTE	45 14	76 12																
MISSISSIPPI RIVER			30	28	29	650	25 CB		120		425	24 EM		2200	60	500	80	400
							28 SM		257		650	28 EE		2200	60	550	80	440
											1,075					1,050		840
											1,075					1,050		840

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	K
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	K
BRACEBRIDGE HYDRO																		
BRACEBRIDGE FALLS	45 03	79 19	36			110	37 CB		400	35	300	02 CE		4160	60	375	95	3
MUSKOKA RIVER							57 CB		400	35	300	05 CG		4160	60	375	95	3
											600					750		7
HIGH FALLS	45 00	79 15	48			110	48 CB		360	44	1200	48 CG		6900	60	1000	80	8
MUSKOKA RIVER											1,200					1,000		8
WILSONS FALLS	45 02	79 19	34			110	08 WK	RF	300	34	750	08 CG		4160	60	750	85	6
MUSKOKA RIVER											750					750		6
											2,550					2,500		2,1
CAMPBELLFORD P.U.C.																		
CROW BAY	44 20	77 46	28	26	28		08 AB	RF	150	28	1000	08 AC		2400	60	940	90	8
TRENT CANAL							12 SG	RF	120	28	1470	12 SG		2400	60	1250	90	11
											2,470					2,190		1,9
											2,470					2,190		1,9
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD																		
RANKINE	43 04	79 04	128	124	126	6358	04 CG	RF	250	133	10000	04 CG	3	12000	25	8800	85	7
NIAGARA RIVER							04 CG	RF	250	133	10000	04 CG	3	12000	25	8800	85	7
							05 CG	RF	250	133	10000	05 CG	3	12000	25	8800	85	7
							06 CG	RF	250	133	10000	06 CG	3	12000	25	8800	85	7
							06 CG	RF	250	133	10000	06 CG	3	12000	25	8800	85	7
							10 CW	RF	250	133	12500	10 CW	2	12000	25	10400	90	9
							13 CW	RF	250	133	12500	13 CW	2	12000	25	10400	90	9
							16 CW	RF	250	133	10750	16 CW	2	12000	25	10400	90	9
							16 CW	RF	250	133	10750	16 CW	2	12000	25	10400	90	9
							17 CW	RF	250	133	10750	17 CW	2	12000	25	10400	90	9
							24 CW	RF	250	127	12000	24 CW	2	12000	25	11444	90	10
											119,250					107,444		94,(
											119,250					107,444		94,(
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD																		
EDDY	45 25	75 43	40	30	38	20000	09 SM	RF	164	38	4650	09 AB		2200	60	3500	85	3
OTTAWA RIVER							09 SM	RF	164	38	4650	09 AB		2200	60	3500	85	3
							12 SM	RF	164	38	4650	12 AB		2200	60	4150	80	3
											13,950					11,150		9,
											13,950					11,150		9,
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD																		
ESPANOLA	46 16	81 46	67	61	65	2900	06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1
SPANISH RIVER							06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1
							06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1
							06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1
							06 HY	RF	257	64	2000	45 CG		2300	60	1600	80	1

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							45 AC	RF	144	64	10000	45 WY		2300	60	7000	85	6000
							06 HY	RF	240	64	2300	72 CG		2300	60	1200	100	1200
											21,000					14,800		12,480
											21,000					14,800		12,480
ANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO LTD																		
BREWERS MILLS	44 24	76 19																
RIDEAU CANAL			18	14	16	200	40 WH	RF	150	20	400	40 CG		550	60	312	95	300
							40 WH	RF	150	20	400	40 CG		550	60	312	95	300
							40 WH	RF	150	20	400	40 CG		550	60	312	95	300
											1,200					936		900
GANANOQUE	44 20	76 10																
GANANOQUE RIVER			22	18	20	250	39 WH	RF	100	20	800	39 CG		550	60	667	90	600
											800					667		600
JONES FALLS	44 33	76 14																
RIDEAU CANAL			62	58	60	200	48 CA	RF	720	65	250	48 CG		2300	60	225	80	180
							48 CA	RF	514	58	1037	48 CG		2300	60	1000	80	800
							50 CA	RF	514	58	1037	50 CG		2300	60	1000	80	800
							50 CA	RF	400	58	1500	50 CG		2300	60	1000	80	800
											3,824					3,225		2,580
KINGSTON MILLS	44 18	76 27																
RIDEAU CANAL			46	44	45	210	14 CA	RF		45	850	14 CG		2400	60	800	80	640
							26 BO	RF		45	1150	26 CG		2400	60	1000	80	800
											2,000					1,800		1,440
											7,824					6,628		5,520
AT LAKES POWER CO LTD																		
ANDREWS FALLS	47 14	84 39																
MONTREAL RIVER			185	175	180	1428	38 SM	RF	257	185	10900	38 CG	1	11000	60	9000	90	8100
							42 SM	RF	257	185	10900	42 CG	1	11000	60	9000	90	8100
							75 DE	RF	240	185	32500	75 CG	7	11500	60	25000	90	22500
											54,300					43,000		38,700
BARTSHORE FALLS	47 15	84 35																
MONTREAL RIVER					115	1428	58 DE	RPK	240	112	30300	58 CW	4	11500	60	22222	90	20000
											30,300					22,222		20,000
HIGH FALLS	47 56	84 43																
MICHIPICOTEN RIVER			149	144	147	2512	30 SM	RF	240	147	11000	30 CG	1	11000	60	7500	90	6750
							30 SM	RF	240	147	11000	30 CG	1	11000	60	7500	90	6750
							50 SM	RF	240	147	13200	50 CG	1	11000	60	10750	90	9675
											35,200					25,750		23,175
HOGG	47 12	84 36																
MONTREAL RIVER			79	74	77	1428	65 CA	RPK	200	77	21750	65 CG	5	11500	60	16667	90	15000
											21,750					16,667		15,000
HOLLINGSWORTH FALLS	47 26	84 31																
MICHIPICOTEN RIVER			115	60	108	2060	59 DE	RPK	200	108	30300	59 CW	7	11500	60	22222	90	20000
											30,300					22,222		20,000
HORPHAIL FALLS	47 56	84 40																
MICHIPICOTEN RIVER			51	47	48	2458	54 SM	RPK	200	48	7500	54 CG	1	11500	60	5000	100	5000
							54 SM	RPK	200	48	7500	54 CG	1	11500	60	5000	100	5000
											15,000					10,000		10,000
SAULT STE MARIE	46 31	84 21																
LAKE SUPERIOR					19	17987	18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650

HYDRO — X MAIN TURBINES — X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — X TURBINES PRINCIPALES — X GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	60	1800	80	1
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	60	1800	80	1
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	25	1800	80	1
							31 JV	RPK	120	19	2200	31 SG		2400	60	2000	80	1
											31,000					23,000		21,
SCOTT FALLS MICHIPICOTEN RIVER	47 56	84 45	75	59	70	2512	52 SM	RPK	225	70	10000	52 CG	1	12500	60	8500	80	6
							52 SM	RPK	225	70	10000	52 CG	1	12500	60	8500	80	6
											20,000					17,000		13,
UPPER FALLS MONTREAL RIVER	47 17	84 27	249		201	1428	37 SM	RF	277	232	12600	37 CG	1	11000	60	10000	90	9
							40 SM	RF	277	232	12600	40 CG	1	11000	60	10000	90	9
							57 SM	RF	240	232	31000	57 CG	4	11500	60	25000	90	22
											56,200					45,000		40,
											294,050					224,861		202,
INTERNATIONAL NICKEL CO OF CANADA																		
BIG EDDY SPANISH R	46 23	81 35	100	85	95	1905	29 IP	RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	
							29 IP	RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	
							29 IP	RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	
											28,200					24,000		21
HIGH FALLS SPANISH R	46 23	81 34	85	80	83	1905	18 IP	RF	150	85	7500	18 CW		2400	25	5550	100	
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	
											23,500					18,882		17
NAIRN SPANISH RIVER	46 21	81 35	28	22	25	1905	19 AC	RF	100	30	2600	17 AC		2200	60	1500	100	
							19 AC	RF	100	30	2600	17 AC		2200	60	1500	100	
							19 AC	RF	100	30	2600	19 CG		2200	60	1875	80	
											7,800					4,875		4
WABAGESHIK VERMILION RIVER	46 19	81 31	70	68	69	1035	12 AC	RF	300	70	2700	12 AC		2200	60	2000	80	
							35 IJ	RF	360	70	2700	35 CG		2300	60	2675	80	
											5,400					4,675		3
											64,900					52,432		47
ONTARIO HYDRO																		
ABITIBI CANYON ABITIBI RIVER	49 53	81 34	240	233	237	9763	33 CA	RF	150	237	66000	33 CG	28	13800	25	48500	85	4
							33 CA	RF	150	237	66000	33 CG	28	13800	25	48500	85	4
							36 CA	RF	150	237	66000	66 CG	26	13800	60	48000	90	4

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							36 CA	RF	150	237	66000	69 CG	26	13800	60	48000	90	43200
							59 CA	RF	150	237	66000	59 CG	26	13800	60	48000	90	43200
											330,000					241,000		212,050
AGUASABON	48 47	87 08																
AGUASABON RIVER			299	297	298	2220	48 DE	RF	257	290	27500	48 CW	4	13800	60	22500	90	20250
							48 DE	RF	257	290	27500	48 CW	4	13800	60	22500	90	20250
											55,000					45,000		40,500
ALEXANDER	49 08	88 21																
NIPIGON RIVER			59	56	57	15815	30 MI	RF	100	60	18000	30 CG	11	12000	60	15000	85	12750
							31 MI	RF	100	60	18000	31 CG	11	12000	60	15000	85	12750
							31 MI	RF	100	60	18000	31 CG	11	12000	60	15000	85	12750
							45 DT	RP	150	58	19000	45 CG	5	12000	60	15000	90	13500
							58 DE	RP	150	58	19000	58 CG	5	12000	60	15000	90	13500
											92,000					75,000		65,250
AUBREY FALLS	46 58	83 13																
MISSISSAGI RIVER			183	176	179	1866	69 DE	RF	116	173	100000	69 CG		11000	60	68500	95	65075
							69 DE	RF	116	173	100000	69 CG		11000	60	68500	95	65075
											200,000					137,000		130,150
AUBURN	44 19	78 19																
OTONABEE RIVER			18	16	17	1991	11 WH	RF	150	18	950	11 CG		2400	60	625	100	625
							11 WH	RF	150	18	950	11 CG		2400	60	625	100	625
							12 WH	RF	150	18	950	12 CG		2400	60	625	100	625
											2,850					1,875		1,875
BARRETT CHUTE	45 15	76 45																
MADAWASKA RIVER			154	151	153	2686	42 CA	RF	164	150	28000	42 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							42 CA	RF	164	150	28000	42 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							68 CA	RF	120	150	84000	68 CG		13800	60	62000	90	55800
							68 CA	RF	120	150	84000	68 CG		13800	60	62000	90	55800
											224,000					172,000		152,400
BIG CHUTE	44 53	79 41																
SEVERN RIVER			58	57	58	1683	11 WH	RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900
							11 WH	RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900
							11 WH	RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900
							19 WS	RF	300	56	2300	19 CG		2300	60	1600	80	1280
											6,200					4,975		3,980
BIG EDDY	45 01	79 45																
MUSKOKA RIVER			39	34	36	1608	41 MI	RPF	200	38	5280	41 CW		6600	60	4500	85	3825
							41 MI	RPF	200	38	5280	41 CW		6600	60	4500	85	3825
											10,560					9,000		7,650
BINGHAM CHUTE	46 05	79 24																
SOUTH RIVER			47	43	46	346	23 WK	RF	450	47	650	23 CW		2200	60	450	90	405
							24 WK	RF	450	47	650	24 CW		2200	60	450	90	405
											1,300					900		810
CALABOGIE	45 18	76 42																
MADAWASKA RIVER			32	19	29	2846	17 AC	RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000
							17 AC	RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000
											6,000					5,000		4,000
CAMERON	49 09	88 20																
NIPIGON RIVER			75	72	73	16603	20 IP	RF	120	72	12500	20 CW	10	12000	60	10600	90	9540
							21 IP	RF	120	72	12500	21 CW	10	12000	60	10600	90	9540
							24 CA	RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							24 CA	RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							25 CV	RF	120	72	12500	25 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							26 CV	RF	120	72	12500	26 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							58 DE	RPF	164	73	25000	58 CW	9	12000	60	20000	95	19000
											100,000					83,600		72,000
CARIBOU FALLS	50 15	94 58																
ENGLISH RIVER			56	55	56	20064	58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
							58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
							58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
											102,000					85,500		76,950
CHATS FALLS	45 28	76 14																
OTTAWA RIVER			52	49	51	16635	31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325

HYDRO — X MAIN TURBINES — X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KI
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — X TURBINES PRINCIPALES — X GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEJR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KI
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	223
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	223
											112,000					94,000		89,3
CHENAUX	45 35	76 40																
OTTAWA RIVER			39	36	38	27407	50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	153
							50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	153
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	153
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	153
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	153
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	153
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	153
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	153
											168,000					136,000		122,4
CONISTON	46 28	80 49																
WANAPITEI RIVER			56	53	55	993	05 JM	RF	300	53	1200	05 CG		2300	60	800	90	7
							07 JM	RF	300	53	1600	07 CG		2300	60	1250	90	11
							15 AC	RF	257	53	3500	15 CG		2300	60	2500	90	22
											6,300					4,550		4,0
CRYSTAL FALLS	46 27	79 52																
STURGEON RIVER			35	31	33	2480	21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	20
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	20
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	20
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	20
											10,400					8,500		8,0
DECEW FALLS #1	43 07	79 16																
WELLAND CANAL			273	261	266	800	04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5890	90	53
							04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5555	90	50
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	5890	90	53
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	6555	90	59
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	6220	90	56
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	5330	90	48
											36,000					35,440		31,9
DECEW FALLS #2	43 07	79 16																
WELLAND CANAL			286	282	284	5268	43 CA	RF	171	280	75000	55 CG	26	13800	60	64000	90	576
							47 CA	RF	171	280	75000	54 CG	26	13800	60	64000	90	576
											150,000					128,000		115,2
DES JOACHIMS	46 11	77 42																
OTTAWA RIVER			134	131	132	21638	50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	450
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	450
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	450
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	450
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	450
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	450
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	450
							51 DE	RF	106	130	62000	51 CW	64	13800	60	50000	90	450
											496,000					400,000		360,0
EAR FALLS	50 38	93 14																
ENGLISH RIVER			32	30	31	11649	30 DE	RP	180	36	5000	30 CW	1	6600	60	5000	80	40
							37 SM	RP	180	36	5000	37 OE	1	6600	60	4500	85	38
							40 SM	RPK	150	36	7500	40 CW	3	6600	60	6000	90	54
							48 SM	RPK	150	36	7500	48 CW	3	6600	60	6000	90	54
											25,000					21,500		18,6
ELLIOTT CHUTE	46 04	79 23																
SOUTH RIVER			43	40	42	342	29 MI	RP	327		1800	29 SG		2300	60	1800	80	14
											1,800					1,800		1,4
EUGENIA	44 20	80 32																
BEAVER RIVER			551	550	551	87	15 EW	RF	900	550	2250	15 CW		4000	60	1411	85	12
							15 EW	RF	900	550	2250	15 CW		4000	60	1411	85	12
							20 AC	RF	720	550	4000	20 CW		4000	60	2820	85	24
											8,500					5,642		4,8
FRANKFORD	44 11	77 36																
TRENT RIVER			18	16	17		13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	6
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	6
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	6
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	6
											4,800					3,252		2,6

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV ANNUAL FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
GALETTA	45 25	76 15																
MISSISSIPPI RIVER			24	23	24		07 WK	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400
							07 BO	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400
											1,400					890		800
GEORGE W RAYNER	46 26	83 23																
MISSISSAGI RIVER			215	210	213	4240	50 CA	RF	212	210	29000	50 CW	7	13800	60	23500	90	21150
							50 CA	RF	212	210	29000	50 CW	7	13800	60	23500	90	21150
											58,000					47,000		42,300
HAGUES REACH	44 17	77 48																
TRENT RIVER			23	22	23		25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
							25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
							25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
											4,800					4,200		3,360
HANNA CHUTE	45 00	79 18																
SOUTH MUSKOKA RIVER			32	31	32	721	26 DE	RP	225	30	1550	26 SG		6600	60	1400	80	1120
											1,550					1,400		1,120
HARMON	50 10	82 10																
MATTAGAMI RIVER			104	99	102	10413	65 IJ	RP	100	101	94000	65 CW	123	13800	60	68000	95	64600
							65 IJ	RP	100	101	94000	65 CW	123	13800	60	68000	95	64600
											188,000					136,000		129,200
HEELY FALLS	44 23	77 46																
TRENT RIVER			75	72	74	2644	13 EW	RF	240	73	5600	13 CG	1	6600	60	3750	100	3750
							14 EW	RF	240	73	5600	14 CG	1	6600	60	3750	100	3750
							19 WS	RF	240	73	5600	19 SG	1	6600	60	3750	80	3000
											16,800					11,250		10,500
HIGH FALLS	44 57	76 36																
MISSISSIPPI RIVER			84	82	83	438						20 GE		4400	60	350	100	350
												20 GE		4400	60	350	100	350
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	875	80	700
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	350	100	350
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	350	100	350
											3,720					2,275		2,100
HOUND CHUTE	47 18	79 42																
MONTREAL RIVER			35	33	34		10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700
							10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700
							10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700
							11 WK	RF	150		1335	11 SG		11000	60	875	80	700
											5,340					3,500		2,800
INDIAN CHUTE	47 50	80 27																
MONTREAL RIVER			47	44	46	1065	23 BO	RF	300	45	2250	23 CW		2300	60	1800	90	1620
							24 WK	RF	300	45	2250	24 CW		2300	60	1800	90	1620
											4,500					3,600		3,240
KAKABEKA FALLS	48 25	89 38																
KAMINISTIKWIA RIVER			194	193	194	2704	06 JV	RF	277	178	7500	24 CG		4000	60	6350	85	5400
							06 JV	RF	277	178	7500	24 CG		4000	60	6350	85	5400
							11 JV	RF	277	178	7500	28 CG		4000	60	6350	85	5400
							14 JV	RF	257	178	12500	28 CG		4000	60	9375	85	7970
											35,000					28,425		24,170
KIPLING	50 15	82 08																
MATTAGAMI RIVER			103	98	101	10327	66 DE	RPF	100	102	94000	66 CW		13800	60	66000	95	62700
							66 DE	RPF	100	102	94000	66 CW		13800	60	66000	95	62700
											188,000					132,000		125,400
LAKEFIELD	44 25	78 16																
OTONABEE RIVER			15	13	14		28 CA	RP	112	16	3100	28 SG		2400	60	2500	80	2000
											3,100					2,500		2,000
LITTLE LONG	50 00	82 10																
MATTAGAMI RIVER			93	88	90	14753	63 EE	RP	95	90	84000	63 CW	130	13800	60	64000	95	60800
							63 EE	RP	95	90	84000	63 CW	130	13800	60	64000	95	60800
											168,000					128,000		121,600
LOWER NOTCH	54 78	79 27																
MONTREAL RIVER			240	225	230	2469	71 DE	RF	120	230	170000	71 CG		13800	60	120000	95	114000
							71 DE	RF	120	230	170000	71 CG		13800	60	120000	95	114000
											340,000					240,000		228,000

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MFR YEAR / FAB ANNEE	RUNNER / TURBINE	RPM / T/MN	HEAD / HAUT DE CHUT	HP	MFR YEAR / FAB ANNEE	MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	K
LOWER STURGEON MATTAGAMI RIVER	48 49	81 29	44	41	42	3272	23 DE	RF	136	42	4000	23 CG	1	2300	25	4000	80	32
							23 DE	RF	136	42	4000	23 CG	1	2300	25	4000	80	32
											8,000					8,000		6,4
MANITOU FALLS ENGLISH RIVER	50 35	93 27	55	51	53	14890	56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	144
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	144
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	144
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	144
							58 DE	RPF	150	54	18500	58 CG	8	13800	60	16000	90	144
											92,500					80,000		72,0
MATABITCHUAN MATABITCHUAN RIVER	47 07	79 30	315	313	314	291	10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	16
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	16
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	16
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	16
											13,200					7,500		6,7
MC VITTIE WANAPITEI RIVER	46 17	80 51	39	36	38	1206	12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1
							12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1
											3,600					2,500		2,2
MERRICKVILLE RIDEAU RIVER	44 55	75 50	27	23	25		15 WH	RF	240	27	750	15 SG		600	60	550	80	4
							19 SM	RF	200	27	650	29 GE		600	60	500	80	4
											1,400					1,050		
MEYERSBURG TRENT RIVER	44 15	77 48	34	32	33		24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1
											6,600					6,000		4,8
MOUNTAIN CHUTE MADAWASKA RIVER	45 11	76 50	156	152	154	2767	67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69
							67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69
											224,000					150,000		139,
NIPISSING SOUTH RIVER	46 06	79 29	93	90	92	377	21 JM	RF	450		1250	09 CW		2300	60	1400	75	1
							24 JM	RF	450		1250	09 SG		2300	60	1250	80	1
											2,500					2,650		2,
ONTARIO POWER NIAGARA RIVER	43 05	79 05	217	200	205	3240	05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7
							05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7
							05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7
							06 JV	RF	188		11700	06 WE		12000	25	9740	90	8
							08 JV	RF	188		11700	08 WE		12000	25	9740	90	8
							08 JV	RF	188		11700	08 WS		12000	25	9740	90	8
							09 JV	RF	188		11700	09 WE		12000	25	9740	90	8
							10 JV	RF	188		13400	10 CG		12000	25	9750	90	8
							11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8
							11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8
							13 JV	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8
							13 WS	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8
											148,900					112,700		101,
OTTER RAPIDS ABITIBI RIVER	50 11	81 37	112	106	109	11713	61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43
							61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43
											240,000					184,000		174,
OTTO HOLDEN OTTAWA RIVER	46 23	78 43	82	78	80	17732	52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
COM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							53 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
											272,000					216,000		205,200
PINE PORTAGE	49 18	88 19																
NIPIGON RIVER			105	103	104	16932	50 CA	RF	109	105	41000	50 CW	40	13800	60	33000	90	29700
							50 CA	RF	109	105	41000	50 CW	40	13800	60	33000	90	29700
							54 SM	RF	109	105	45000	54 CW	41	13800	60	38500	90	34650
							54 SM	RF	109	105	45000	54 CW	41	13800	60	38500	90	34650
											172,000					143,000		128,700
RAGGED RAPIDS	45 01	79 41																
MUSKOKA RIVER			39	36	37	2197	38 MI	RPK	200	38	5200	38 CW		6600	60	4500	85	3825
							38 MI	RPK	200	38	5200	38 CW		6600	60	4500	85	3825
											10,400					9,000		7,650
RANNEY FALLS	44 18	77 48																
TRENT RIVER			48	47	47		22 BO	RF	120		5000	22 CG	2	6600	60	4500	80	3600
							22 BO	RF	120		5000	22 CG	2	6600	60	4500	80	3600
							26 WH	RF	360		1000	26 SG		600	60	900	80	720
											11,000					9,900		7,920
RED ROCK FALLS	46 19	83 17																
MISSISSAGI RIVER			97	90	93	4456	60 DE	RPF	180	93	26500	60 CG	9	13800	60	22500	90	20250
							61 DE	RPF	180	93	26500	61 CG	9	13800	60	22500	90	20250
											53,000					45,000		40,500
ROBERT H SAUNDERS	45 01	74 47																
ST LAWRENCE RIVER			84	81	82	258000	58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
											1,200,000					960,000		912,000
SANDY FALLS	48 31	81 27																
MATTAGAMI RIVER			33	30	32		11 SM	RF	214	32	1200	11 CW		12000	25	950	100	950
							11 SM	RF	214	32	1200	11 CW		12000	25	950	100	950
							16 IP	RF	136	34	2500	16 CG		12000	25	1875	85	1595
											4,900					3,775		3,495
SEYMOUR	44 19	77 46																
TRENT RIVER			24	22	23		09 WK	RF	150	23	1100	09 CG		2400	60	600	100	600
							09 WK	RF	150	23	1100	09 CG		2400	60	600	100	600
							10 WK	RF	150	23	1100	10 CG		2400	60	600	100	600
							11 WK	RF	150	23	1100	11 CG		2400	60	750	100	750
							11 WK	RF	150	23	1100	11 CG		2400	60	600	100	600
											5,500					3,150		3,150
SIDNEY	44 08	77 36																
TRENT RIVER			20	19	19		11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
							11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
							11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
							11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
											5,600					3,744		3,180
SILLS ISLAND	44 12	77 36																
TRENT RIVER			15	13	14		26 MI	RP	120	14	1000	36 CG		2300	60	1500	85	1275
							26 MI	RP	120	14	1000	42 CG		6600	60	1200	85	1020
											2,000					2,700		2,295
SILVER FALLS	48 41	89 37																
KAMINISTIKWIA RIVER			361	358	359	1362	59 CA	RF	240	330	60000	59 CW	13	13800	60	50000	90	45000
											60,000					50,000		45,000

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
SIR ADAM BECK #1 NIAGARA RIVER	43 09	79 03	297	292	294	16515	22 CR	RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	360
							22 WS	RF	188	305	55000	22 CW	21	12000	25	45000	80	360
							22 CR	RF	188	305	55000	22 CW	17	13800	60	55000	85	467
							22 CR	RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	360
							23 CR	RF	188	305	55000	23 CG	21	12000	25	45000	80	360
							24 DE	RF	188	294	58000	24 CW	21	12000	25	55000	80	440
							24 DE	RF	188	294	58000	24 CG	21	12000	25	54000	80	432
							25 DE	RF	188	294	58000	25 CG	21	12000	25	54000	80	432
							25 DE	RF	188	294	58000	25 CG	21	13800	60	55000	85	467
							30 DE	RF	188	294	58000	30 CW	21	13800	60	55000	85	467
											565,000					508,000		414,6
SIR ADAM BECK #2 NIAGARA RIVER	43 09	79 03	297	291	293	45617	54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	764
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	764
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	764
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	764
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	764
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	764
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	764
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	764
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	764
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	764
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	764
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	764
							57 DE	RF	150	292	105000	57 CG	45	13800	60	80500	95	764
							57 DE	RF	150	292	105000	57 CW	60	13800	60	80500	95	764
							58 DE	RF	150	292	105000	58 CG	45	13800	60	80500	95	764
							58 DE	RF	150	292	105000	58 CW	60	13800	60	80500	95	764
											1,680,000					1,288,000		1,223,6
SIR ADAM BECK P & G NIAGARA RIVER	43 09	79 04	90	36			57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	294
							57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	294
							57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	294
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	294
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	294
											276,000					186,000		176,7
SOUTH FALLS SOUTH MUSKOKA R	45 00	79 18	110	108	109	722	16 WH	RF	720	107	1000	16 CG		6600	60	750	85	
							25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1
							25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1
											5,400					4,750		3,
STEWARTVILLE MADAWASKA RIVER	45 25	76 30	157	150	154	2979	48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20
							48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20
							48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20
							69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45
							69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45
											220,000					174,000		153,
STINSON WANAPITEI RIVER	46 31	80 43	58	51	55		25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2
							25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2
											7,000					5,000		4,
TRETHEWEY FALLS SOUTH MUSKOKA RIVER	44 59	79 16	36	33	35	665	29 MI	RP	257	35	2300	29 SG		6600	60	2000	80	1
											2,300					2,000		1,
WAWAITIN MATTAGAMI	48 21	81 30	127	125	126	1070	12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2
							12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2
							13 SM	RF	375	125	4000	13 CW		12000	25	3750	90	3
							18 SM	RF	375	125	4000	18 CW		12000	25	3750	90	3
											14,900					13,060		11,
WELLS MISSISSAGI RIVER	46 20	83 35	212	194	209	2994	70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101
							70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101
											300,000					214,000		203,
WHITEDOG FALLS WINNIPEG RIVER	50 07	94 52	47	44	46	20187	58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21
							58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	FAB MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
											81,000					72,000		64,800
											8,855,620					6,908,053		6,349,825
NT-MINN PULP & PAPER CO LTD																		
CALM LAKE	48 48	92 10																
CALM LAKE			84	77	82	1200	28 SM	RF	225	82	6400	28 CW		6600	60	5500	85	4675
							28 SM	RF	225	82	6400	28 CW		6600	60	5500	85	4675
											12,800					11,000		9,350
FORT FRANCES	48 38	93 20																
RAINY RIVER			30	20	28	4800	55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600
											16,000					16,000		12,800
KENORA	49 45	94 33																
LAKE OF THE WOODS			21	17	19	4000	23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	80	1000
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	100	1250
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	100	1250
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	80	1000
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	80	1000
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	100	1250
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	100	1250
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	80	1000
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	100	1250
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	100	1250
											12,000					12,500		11,500
NORMAN	49 45	94 34																
LAKE OF THE WOODS			22	18	20	7250	25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	3300
											17,000					16,500		16,500
STURGEON FALLS	48 42	92 15																
SEINE RIVER			65	57	62	1200	27 SM	RF	200	62	5000	27 CW		6600	60	4500	85	3825
							27 SM	RF	200	62	5000	27 CW		6600	60	4500	85	3825
											10,000					9,000		7,650
											67,800					65,000		57,800
RILLIA WATER LIGHT & POWER COMM																		
MATTHIAS	45 00	79 18																
MUSKOKA RIVER			47	45	47	578	50 SM	RPK	257	43	3770	50 GE		2300	60	3125	90	2812
											3,770					3,125		2,812
MINDEN	44 56	78 43																
GULL RIVER			71	63	70	496	35 SM	RF	277	66	2600	35 GE		2300	60	2250	80	1800
							35 SM	RF	277	66	2600	35 GE		2300	60	2250	80	1800
											5,200					4,500		3,600
SWIFT RAPIDS	44 51	79 30																
SEVERN RIVER			48	46	47	1250	16 BO	RF	257	47	2120	16 CG		2300	60	1500	90	1350
							66 CA	RPK	277	47	3500	66 CG		2400	60	3000	90	2700
							66 CA	RPK	277	47	3500	66 CG		2400	60	3000	90	2700
											9,120					7,500		6,750
											18,090					15,125		13,162

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
OTTAWA HYDRO-ELECTRIC COMM																		
CHAUDIERE #2	45 25	75 43	42	38	40	2499	SM	RF	180	40	2300	09 CW		4000	60	1625	90	14
OTTAWA RIVER							SM	RF	180	40	2300	09 CW		4000	60	1625	90	14
							SM	RF	180	40	2300	09 CW		4000	60	1625	90	14
											6,900					4,875		4,3
CHAUDIERE #4	45 25	75 43	40	36	38	3266	31	WH	RF	163	38	5400	00 CG	4000	60	4400	90	39
OTTAWA RIVER							31	WH	RF	163	38	5400	00 CG	4000	60	4400	90	39
											10,800					8,800		7,9
											17,700					13,675		12,3
PARRY SOUND P.U.C.																		
PARRY SOUND	45 22	80 01	24	20	24	150	19	BO	RF	200	24	456	19 SG	2300	60	425	80	3
SEGUIN BASIN							19	BO	RF	257	24	804	19 CW	2300	60	750	80	6
											1,260					1,175		9
											1,260					1,175		9
PETERBOROUGH HYDRAULIC POWER CO LTD																		
PETERBOROUGH	44 18	78 19	29	22	27	2000	50	CV	RF	150	27	2300	02 WY	2240	60	1500	80	12
OTONABEE RIVER							50	JL	RF	180	27	2140	05 CG	2300	60	1750	80	14
							50	WH	RF	180	27	2550	20 CG	2300	60	1875	80	15
											6,990					5,125		4,1
											6,990					5,125		4,1
REED LTD																		
DRYDEN	49 47	92 51	44	40	43	425	12	SM	RF	360	44	950	12 LD	600	60	750	80	
WABIGOON RIVER							12	SM	RF	360	44	950	12 LD	600	60	750	80	
											1,900					1,500		1,
EAGLE RIVER	49 48	93 13	36	32	34	630	28	SM	RF	164	37	2000	28 CG	2300	60	2200	80	1
EAGLE RIVER											2,000					2,200		1,
MC KENZIE FALLS	49 49	93 13	26	24	26	630	38	MI	RPK	240	26	1485	38 CG	2400	60	1400	80	1
EAGLE RIVER											1,485					1,400		1,
WAINWRIGHT FALLS	49 50	92 53	29	26	28	440	21	SM	RP	225	29	1400	28 CW	11000	60	1250	80	1
WABIGOON RIVER											1,400					1,250		1,
											6,785					6,350		5,
RENFREW HYDRO-ELECTRIC COMM																		
PLANT #1	45 30	76 43	38	34	36	285	10	SM	RF	400	38	600	12 SG	4160	60	300	90	
BONNECHERE RIVER							11	SM	RF	400	38	600	12 SG	4160	60	300	90	
							53	CB	RF	400	38	600	54 EE	4160	60	500	95	
											1,800					1,100		1,

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
PLANT #2	45 30	76 43																
BONNECHERE RIVER			38	38	38	285	27 CB	RF	300	38	450	00 CG		4160	60	600	95	580
							36 CB	RF	300	38	450	00 CG		4160	60	400	95	380
											900					1,000		960
											2,700					2,100		1,980
PRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																		
KAPUSKASING HYDRO	49 30	82 25																
KAPUSKASING RIVER			32	25	29	800	23 DE	RF	180	30	2500	23 GE		2300	60	2750	100	2750
											2,500					2,750		2,750
SMOKY FALLS	50 03	82 08																
MATTAGAMI RIVER			117	106	116	6000	28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200
							28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200
							28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200
							31 AC	RF	164	113	18750	31 GE		6600	60	16500	80	13200
											75,000					66,000		52,800
											77,500					68,750		55,550
T LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY																		
WELLAND CANAL PLANT	43 09	79 11																
WELLAND CANAL			187	160	185	176	32 SM	RF	360	160	5000	32 CG		6600	60	5000	80	4000
							32 SM	RF	360	160	5000	32 CG		6600	60	5000	80	4000
							32 SM	RF	360	160	5000	32 CG		6600	60	5000	80	4000
											15,000					15,000		12,000
											15,000					15,000		12,000
RENT UNIVERSITY																		
NASSAU	44 21	78 18																
OTONABEE RIVER			18	10	15	1200	02 WK	RF	138	16	700	02 CG		6600	60	450	80	360
							02 WK	RF	138	16	700	02 CG		6600	60	450	80	360
							26 VI	RF	120	16	1600	26 CG		6600	60	1875	80	1500
											3,000					2,775		2,220
											3,000					2,775		2,220
RENT VALLEY PAPERBOARD MILLS																		
GLEN MILLER	44 08	77 35																
TRENT RIVER			14	12	13	1200	36 JL		180	13	200	36 CW		550	60	225	85	191
							36 JL		225	13	225	36 CW		550	60	325	85	276
							39 JL		100	13	500	39 GE		550	60	500	85	425
							45 CH		150	13	200	45 GE		550	60	219	85	186
							58 JL		180	13	200	58 CW		550	60	250	85	213
											1,325					1,519		1,291
											1,325					1,519		1,291
ONTARIO, TOTAL											9,727,839					7,640,302		6,988,824

HYDRO — X — MAIN TURBINES — X — MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — X — TURBINES PRINCIPALES — X — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MFR YEAR / FAB AN-NEE	RUNNER / TUR-BINE	RPM	HEAD / HAUT DE CHUT	HP	MFR YEAR / FAB AN-NEE	MFR MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	K
MANITOBA																		
MANITOBA HYDRO																		
GRAND RAPIDS	53 10	99 16	132	112	125	21000	65 IJ	RPK	112	120	150000	65 CG	194	13800	60	115000	95	109
SASKATCHEWAN R							65 IJ	RPK	112	120	150000	65 CG	194	13800	60	115000	95	109
							65 IJ	RPK	112	120	150000	65 CG	194	13800	60	115000	95	109
							68 CA	RPK	113	120	150000	68 CG	194	13800	60	115000	95	109
											600,000					460,000		437,
GREAT FALLS	50 27	96 00	60	48	58	30000	23 DE	RPF	139	58	31000	23 CG	11	11000	60	24400	90	22
WINNIPEG RIVER							23 DE	RPF	139	58	31000	23 CG	11	11000	60	24400	90	22
							26 DE	RPF	139	58	31000	26 CG	11	11000	60	24400	90	22
							27 SM	RPF	139	58	31000	27 CG	11	11000	60	24400	90	22
							28 DE	RPF	139	58	31000	28 CG	11	11000	60	24400	90	22
							28 DE	RPF	139	58	31000	28 CG	11	11000	60	24400	90	22
											186,000					146,400		132,
KELSEY	56 02	96 32	59	46	53	58000	60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33
NELSON RIVER							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33
							61 DE	RPF	103	50	42000	61 CG	58	13800	60	37500	90	33
							69 DE	RPF	103	50	42000	69 CG	58	13800	60	37500	90	33
							72 DE	RPF	103	50	42000	72 CG	58	13800	60	37500	90	33
											294,000					262,500		236,
KETTLE RAPIDS	56 23	94 38	111	89	104	80000	70 DE	RPF	90	98	140000	70 MG	212	13800	60	120000	85	102
NELSON RIVER							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102
							72 DE	RPF	90	98	140000	72 MG	212	13800	60	120000	85	102
							72 DE	RPF	90	98	140000	72 MG	212	13800	60	120000	85	102
							73 DE	RPF	90	98	140000	73 MG	212	13800	60	120000	85	102
							73 DE	RPF	90	98	140000	73 MG	212	13800	60	120000	85	102
							73 DE	RPF	90	98	140000	73 MG	212	13800	60	120000	85	102
							74 DE	RPF	90	98	140000	74 MG	212	13800	60	120000	85	102
							74 DE	RPF	90	98	140000	74 MG	212	13800	60	120000	85	102
							74 DE	RPF	90	98	140000	74 MG	212	13800	60	120000	85	102
											1,680,000					1,440,000		1,224,
LAURIE RIVER NO 1	56 14	101 00	55	50	55	960	52 AC	RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	
LAURIE RIVER							52 AC	RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	
											7,000					5,500		4,
LAURIE RIVER NO 2	56 15	101 07	55	51	55	960	58 IJ	RF	164	55	7000	58 CG	2	2300	60	6000	90	
LAURIE RIVER											7,000					6,000		5,
MC ARTHUR	50 24	96 00	25	20	23	30000	54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	
WINNIPEG RIVER							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	
											80,000					68,000		61
PINE FALLS	50 34	96 11	41	31	37	30000	51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	1
WINNIPEG RIVER							51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	1
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	1
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	1
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	1

HYDRO OMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES OM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	 TUR-BINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	 MOMENT D INER-TIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 FACT PUISS	 KW
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
											114,000					93,000		83,700
SEVEN SISTERS WINNIPEG RIVER	50 07	96 02	64	53	61	30000	31 AC	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							31 DE	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							31 SM	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							49 DE	RPF	129	61	33333	49 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							50 DE	RPF	129	61	33334	50 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							52 DE	RPF	129	61	33334	52 CG	22	11000	60	29400	85	25000
											200,000					176,400		150,000
											3,168,000					2,657,800		2,334,500
NNIPEG CITY OF																		
POINTE DU BOIS WINNIPEG RIVER	50 18	95 33	47	45	46	21000	11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CW		6600	60	5000	80	4000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CW		6600	60	5000	80	4000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CG		6600	60	5000	80	4000
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							25 BO	RF	150	45	8000	25 SG		6600	60	6500	80	5200
							25 BO	RF	150	45	8000	25 SG		6600	60	6500	80	5200
											105,000					85,750		68,600
SLAVE FALLS . WINNIPEG RIVER	50 13	95 35	31	29	30	21000	31 DE	RPF	95	30	12000	31 SG		6600	60	10000	90	9000
							31 DE	RPF	95	30	12000	31 SG		6600	60	10000	90	9000
							36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG		6600	60	10000	90	9000
							36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG		6600	60	10000	90	9000
							46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG		6600	60	10000	90	9000
							46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG		6600	60	10000	90	9000
							48 DE	RPF	95	30	12000	48 CG		6600	60	10000	90	9000
							48 DE	RPF	95	30	12000	48 CG		6600	60	10000	90	9000
											96,000					80,000		72,000
											201,000					165,750		140,600
MANITOBA, TOTAL											3,369,000					2,823,550		2,475,100
SASKATCHEWAN																		
URCHILL RIVER POWER CO LTD																		
ISLAND FALLS CHURCHILL RIVER	55 30	102 23	59	56	57	24765	30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
							30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
							30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
							37 DE	RPF	150	56	19000	37 GE	8	6600	60	18000	100	18000
							39 DE	RPF	150	56	19000	39 GE	8	6600	60	18000	100	18000
							48 DE	RPF	150	56	19000	48 GE	8	6600	60	18000	100	18000
							59 DE	RPF	150	56	19000	59 GE	8	6600	60	18000	95	17100
											125,500					111,600		106,740
											125,500					111,600		106,740

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	POWER FACTOR
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TUR-BINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	 MOMENT D INER-TIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	FACT PUISS
ELDORADO NUCLEAR LTD																	
WATERLOO LAKE CHARLOTTE RIVER	59 37 108 58		66	65	66	1500	61 AC	RPK	225	63	10000	61 WY		6900	60	8800	85 7
											10,000					8,800	7,
WELLINGTON LAKE TAZIN RIVER	59 38 109 04		76	74	76	1200	39 AC	RF	300	70	3000	39 CG		2300	60	3000	80 2
							59 AC	RF	300	70	3000	59 CG		2300	60	3000	80 2
											6,000					6,000	4,
											16,000					14,800	12,
SASKATCHEWAN POWER CORP																	
COTEAU CREEK SASKATCHEWAN RIVER	51 17 106 52		178	145	173	8600	68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90 5
							68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90 5
							68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90 5
											252,000					186,600	167,
SQUAW RAPIDS SASKATCHEWAN RIVER	53 42 103 20		113	96	105	16800	63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90 3
							63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90 3
							63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90 3
							63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90 3
							64 JO	RF	120	105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90 3
							64 JO	RF	120	105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90 3
							66 AC	RF	120	105	52750	66 WY	57	14400	60	43000	90 3
							67 AC	RF	120	105	52750	67 WY	58	14400	60	43000	90 3
											381,500					311,000	279,
											633,500					497,600	447,
SASKATCHEWAN, TOTAL											775,000					624,000	566
ALBERTA																	
ALBERTA POWER LTD																	
JASPER ASTORIA R	52 48 118 03		500	500	500	18	49	IP	450		603	49 CG		6600	60	562	80
							56 JL	RF	1200	523	1240	56 CG		2400	60	950	100
											1,843					1,512	1
											1,843					1,512	1
CALGARY POWER LTD																	
BARRIER KANANASKIS RIVER	51 02 115 02		155	120	150	467	47 DE	RF	225	135	13500	47 CW	2	13200	60	11250	85
											13,500					11,250	9
BEARSPAW BOW RIVER	51 08 114 18		50	46	48	2882	54 KM	RPK	129	48	20750	54 CW	15	13800	60	18000	85 1
											20,750					18,000	15
BIG BEND BRAZEAU RIVER	52 54 115 15		398	390	395	1850	65 DE	RF	164	386	210000	65 CW	100	13800	60	160000	90 14
							67 DE	RF	150	386	250000	67 CW	105	13800	60	170000	95 16
											460,000					330,000	305

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BIGHORN	52 18 116 19																	
NORTH SASKATCHEWAN R			300	170	245	2800	72 DE	RF	180	245	75000	72 EE	30	13800	60	57000	90	51300
							72 DE	RF	180	245	75000	72 EE	30	13800	60	57000	90	51300
											150,000					114,000		102,600
BRAZEAU P&G STATION	52 58 115 36																	
BRAZEAU RIVER			20			1850	65 DE	RPK	150	20	12850	65 CW	2	13200	60	10800	90	9720
							67 DE	RPK	150	20	12850	67 CW	2	13200	60	10800	90	9720
											25,700					21,600		19,440
CASCADE	51 13 115 30																	
CASCADE CANAL			345	325	340	308	42 DE	RF	300	320	23000	42 CW	2	13200	60	20000	85	17000
							57 DE	RF	300	320	23000	57 CW	2	13200	60	20000	85	17000
											46,000					40,000		34,000
GHOST	51 13 114 42																	
BOW RIVER			110	75	105	2939	29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750
							29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750
							54 EE	RF	150	92	30000	54 CW	12	13200	60	23500	90	21150
											66,000					53,500		46,650
HORSESHOE	51 07 115 01																	
BOW RIVER			72	70	71	2542	53 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	3375
							54 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	5625
							55 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	3375
							55 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	5625
											24,360					20,000		18,000
INTERLAKES	50 38 115 08																	
UPPER KANANASKIS L			127	63	90	155	55 CA	RF	257	98	6900	55 CW		4160	60	5600	90	5040
											6,900					5,600		5,040
KANANASKIS	51 06 115 04																	
BOW RIVER			74	70	72	2542	13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	3400
							13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	3400
							51 DE	RPF	225	70	12000	51 CW	2	12000	60	11250	85	9560
											24,000					19,750		16,360
POCATERRA	50 45 115 07																	
KANANASKIS RIVER			220	164	210	260	55 CA	RF	240	185	18400	55 CW	2	13800	60	15000	90	13500
											18,400					15,000		13,500
RUNDLE	51 05 115 22																	
SPRAY RIVER			322	316	319	404	51 DE	RF	300	318	23000	51 CW	2	13200	60	20000	85	17000
							60 DE	RF	300	317	40000	60 CW	4	13200	60	35000	85	29750
											63,000					55,000		46,750
SPRAY	51 04 115 24																	
SPRAY RIVER			905	900	903	404	51 DE	RF	450	875	62000	51 CW	4	13200	60	47500	85	40400
							60 DE	RF	450	875	62000	60 CW	4	13200	60	47500	85	40400
											124,000					95,000		80,800
THREE SISTERS	51 00 115 23																	
SPRAY RIVER			60	23	45	404	51 DE	RPF	277	50	3600	51 CW		6900	60	4000	85	3400
											3,600					4,000		3,400
											1,046,210					802,700		716,900
ALBERTA, TOTAL											1,048,053					804,212		718,300

BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE BRITANNIQUE

ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD

KEMANO	53 34 127 56																	
NECHAKO RESERVOIR			2590	2575	2585	3900	54 CA	IP	327	2500	150000	54 CG	16	13800	60	122000	80	97600
							54 PW	IP	327	2500	150000	54 CW	24	13800	60	122000	80	97600

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	POWER FACTOR	KI
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE TURBINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE FAB MOMENT D INERTIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	FACT PUISS	KI
							54 DE 56 PW 56 DE 57 PW 58 DE 67 DE	IP IP IP IP IP IP	327 327 327 327 327 327	2500 2500 2500 2500 2500 2500	150000 150000 150000 150000 150000 150000	54 EE 56 CW 56 CG 57 EE 58 CG 67 CW	23 27 16 23 23 28	13800 13800 13800 13800 13800 13800	60 60 60 60 60 60	122000 132000 122000 132000 132000 132000	80 80 80 80 80 80	976 1056 976 1056 1056 1056
											1,200,000					1,016,000		812,8
											1,200,000					1,016,000		812,8
ANACONDA BRITANNIA MINES LTD																		
BEACH BRITANNIA CREEK	49 38	123 13	1835	1820	1835	700	16 PW 17 PW	IP IP	720 720	1835 760	3750 3750	16 CW 17 CW		6600 6600	60 60	2500 2500	80 80	20 20
											7,500					5,000		4,0
											7,500					5,000		4,0
BC HYDRO & POWER AUTHORITY																		
ABERFELDIE BULL RIVER	49 38	115 17	280	268	276	1080	22 SM 22 SM	RF RF	600 600	275 275	3650 3650	22 CW 22 CW		2200 2200	60 60	2500 2500	100 100	25 25
											7,300					5,000		5,0
ALOUETTE ALOUETTE LAKE	49 23	122 18	171	110	145	490	28 EE	RF	200	126	12500	28 EE	2	6825	60	10000	80	80
											12,500					10,000		8,0
ASH RIVER ASH RIVER	49 24	125 05	831	763	815	375	59	RF	514	735	35000	59 WY	1	13800	60	28000	90	252
											35,000					28,000		25,2
BRIDGE RIVER #1 BRIDGE RIVER	50 43	122 14	1350	1200	1325	1380	48 VA 49 VA 49 VA 54 VA	IP IP IP IP	300 300 300 300	1261 1261 1261 1261	69000 69000 69000 69000	48 CW 49 CW 49 CW 54 CW	8 8 8 8	13800 13800 13800 13800	60 60 60 60	50000 50000 50000 50000	90 90 90 90	450 450 450 450
											276,000					200,000		180,0
BRIDGE RIVER #2 BRIDGE RIVER	50 43	122 14	1355	1205	1330	1200	59 VE 59 VE 60 NY 60 NY	IP IP IP IP	300 300 300 300	1264 1264 1264 1264	82000 82000 82000 82000	59 CW 59 CW 60 CW 60 CW	11 11 11 11	13800 13800 13800 13800	60 60 60 60	65250 65250 65250 65250	95 95 95 95	620 620 620 620
											328,000					261,000		248,0
CHEAKAMUS CHEAKAMUS RIVER	49 55	123 18	1120	1070	1110	1010	57 VA 57 VA	RF RF	400 400	954 954	95000 95000	57 CW 57 CW	8 8	13800 13800	60 60	80000 80000	88 88	700 700
											190,000					160,000		140,0
CLAYTON FALLS CLAYTON CREEK	52 22	126 48	250	238	243	40	61 GG	RF	900	238	1050	61 CG		2400	60	780	90	7
											1,050					780		7
CLOWHOM CLOWHOM RIVER	49 43	123 32	182	128	165	1140	58 VA	R	120	145	40000	58 CW	20	13800	60	31580	95	300
											40,000					31,580		30,0
ELKO PLANT ELK RIVER	49 18	115 04	206	198	200	2044	24 DE 24 DE	RF RF	360 360	190 190	7500 7500	24 GE 24 GE		6600 6600	60 60	6000 6000	80 80	48 48
											15,000					12,000		9,6
FALLS RIVER FALLS RIVER	54 00	129 44	210	188	207	138	30 DE 60 DE	RF RF	450 600	248 248	6000 6000	30 EE 60 CW		6600 6600	60 60	6000 6000	80 80	48 48
											12,000					12,000		9,6

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
GORDON M SHRUM	55 58 122 07																	
PEACE RIVER			550	445	530	37993	68 MS	RF	150	500	310000	68 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							68 MS	RF	150	500	310000	68 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							68 MS	RF	150	500	310000	68 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							69 MS	RF	150	500	310000	69 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							69 MS	RF	150	500	310000	69 CG	215	13800	60	239000	95	227000
							71 TO	RF	150	500	310000	71 TO	212	13800	60	239000	95	227000
							72 TO	RF	150	500	310000	72 TO	212	13800	60	239000	95	227000
							72 TO	RF	150	500	310000	72 TO	212	13800	60	239000	95	227000
							74 FU	RF	150	500	375000	74 FU	240	13800	60	316000	95	300000
											2,855,000					2,228,000		2,116,000
JOHN HART	50 03 125 20																	
CAMPBELL RIVER			411	400	405	3205	47 DE	RF	327	390	28000	47 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							48 DE	RF	327	390	28000	48 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							49 DE	RF	327	390	28000	49 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							49 DE	RF	327	390	28000	49 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							53 DE	RF	327	390	28000	53 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							53 DE	RF	327	390	28000	53 WY	2	13800	60	25000	80	20000
											168,000					150,000		120,000
JORDAN RIVER	48 25 124 03																	
JORDAN RIVER			1115	1060	1095	384	71 NI	RF	257	870	218000	71 MS	42	13800	60	167000	90	150000
											218,000					167,000		150,000
KOOTENAY CANAL	49 27 117 30																	
KOOTENAY RIVER							75 MS	RF	129	245	171000	75 CG	166	13800	60	147000	90	132300
							75 MS	RF	129	245	171000	75 CG	166	13800	60	147000	90	132300
											342,000					294,000		264,600
LADORE FALLS	50 02 125 23																	
CAMPBELL RIVER			126	76	122	3633	56 DE	RF	138	122	35000	56 GE	16	13800	60	30000	90	27000
							57 DE	RF	138	122	35000	57 GE	16	13800	60	30000	90	27000
											70,000					60,000		54,000
LA JOIE	50 48 122 52																	
DOUNTON LAKE			257	140		690	57 CA	RF	200	176	30000	57 GE	7	13800	60	24444	90	22000
											30,000					24,444		22,000
LAKE BUNTZEN #1	49 23 122 52																	
LAKE BUNTZEN			414	398	405	660	51 VA	RF	240	380	70000	51 CW	15	13800	60	62500	80	50000
											70,000					62,500		50,000
LAKE BUNTZEN #2	49 22 122 53																	
LAKE BUNTZEN			391	380	389		13 PD	IP	200	380	13500	13 DK	2	2200	60	8900	100	8900
							14 PD	IP	200	380	13500	14 DK	2	2200	60	8900	100	8900
							19 PD	IP	200	380	13500	14 DK	2	2200	60	8900	100	8900
											40,500					26,700		26,700
PUNTLEDGE	49 41 125 02																	
PUNTLEDGE RIVER			359	351	352	879	55 AC	RF	277	340	35000	55 WY	5	13800	60	30000	90	27000
											35,000					30,000		27,000
RUSKIN	49 12 122 25																	
HAYWARD LAKE			135	96	130	4150	30 DE	RF	120	123	47000	30 CW	78	13800	60	44000	80	35200
							38 DE	RF	120	123	47000	38 CW	78	13800	60	44000	80	35200
							50 DE	RF	120	123	47000	50 CW	78	13800	60	44000	80	35200
											141,000					132,000		105,600
SETON	50 41 121 56																	
SETON CREEK			167	129	149	2630	56 CA	RF	120	147	58500	56 CW	28	13800	60	42000	100	42000
											58,500					42,000		42,000
SHAWATLANS	54 24 130 12																	
WOODWARD LAKE			243	227	240	58	55 EE	RF	600	218	2140	55 EE		4160	60	1650	80	1320
											2,140					1,650		1,320
SHUSWAP FALLS	50 15 118 39																	
SHUSWAP RIVER			99	79	85	997	29 AC	RF	200	72	3800	29 WY		2300	60	3000	80	2400
							42 AC	RF	257	82	4000	42 CG		2300	60	3500	80	2800
											7,800					6,500		5,200

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEJR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SPILLIMACHEEN	50 54 116 25																	
SPILLIMACHEEN R			230	215	222	111	55 VA	RF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	90
							55 VA	RF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	90
							55 EE	RF	600	207	3000	55 EE		4160	60	2750	80	220
											5,400					5,000		4,00
STAVE FALLS	49 14 122 21																	
STAVE LAKE			130	96	115	4400	12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	105
							12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	105
							16 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	105
							22 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	105
							25 CA	RF	225	113	15000	25 CG	3	4400	60	13125	80	105
											67,000					65,625		52,5
STRATHCONA	50 00 125 34																	
CAMPBELL RIVER			151	76	140	2306	58 AC	RF	138	140	42000	58 WY	25	13800	60	37500	90	337
							68 TO	RF	139	140	42000	68 CG		13800	60	37500	90	337
											84,000					75,000		67,5
WAHLEACH	49 14 121 44																	
WAHLEACH LAKE			2035	1970	2015	210	52 VA	IP	360	1880	82000	52 CG	10	13800	60	75000	80	600
											82,000					75,000		60,0
WALTER HARDMAN	50 42 117 57																	
CRANBERRY CREEK			820	810	820	68	60 GG	IP	600	770	5800	60 CG		4330	60	5000	80	40
							65 GG	IP	600	770	5800	65 CG		4330	60	5000	80	40
											11,600					10,000		8,0
WHATSHAN	50 00 118 05																	
WHATSHAN LAKE			677	640	665	309	72 FU	RF	327	550	74000	72 HI	9	13800	60	55600	90	500
											74,000					55,600		50,0
											5,278,790					4,231,379		3,882,5
COMINCO LTD																		
BRILLIANT	49 20 117 37																	
KOOTENAY RIVER			93	75	90	12000	44 DE	RF	100	90	37000	44 CW	32	13200	60	32000	85	272
							44 DE	RF	100	90	37000	44 CW	32	13200	60	32000	85	272
							49 DE	RF	100	90	37000	49 CW	32	13200	60	32000	85	272
							68 DE	RF	100	90	37000	68 CW	32	13200	60	32000	85	272
											148,000					128,000		108,8
COAST COPPER BENSON L	50 21 127 13																	
RAGING RIVER			200	182	195		62 GG	RF	600	200	2500	62 TH		6900	60	2200	80	17
											2,500					2,200		1,7
CORRA LINN	49 28 117 28																	
KOOTENAY RIVER			60	42	53	10500	32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	135
							32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	135
							32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	135
											57,000					45,000		40,5
SOUTH SLOCAN	49 28 117 31																	
KOOTENAY RIVER			75	70	70	10500	28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	157
							28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	157
							29 CA	RF	100	70	25000	29 CG	12	7200	60	17500	90	157
											75,000					52,500		47,2
UPPER BONNINGTON	49 28 117 30																	
KOOTENAY RIVER			70	60	70	10500	07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	50
							07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	50
							14 CA	RF	180	70	9000	14 CG	1	2300	60	7500	90	67
							16 CA	RF	180	70	9000	16 CG	1	2300	60	7500	90	67
							40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	157
							40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	157
											86,000					61,250		55,1
WANETA	49 00 117 37																	
PEND D OREILLE R			210	170	208	19000	54 DE	RF	120	210	120000	54 CW	114	13800	60	90000	80	720
							54 DE	RF	120	210	120000	54 CW	114	13800	60	90000	80	720
							63 DE	RF	120	210	130000	63 CW	114	13800	60	90000	80	720

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							66 CA	RF	120	210	130000	66 CG	114	13800	60	90000	85	76500
											500,000					360,000		292,500
											868,500					648,950		545,935
MACMILLAN BLOEDEL LTD																		
POWELL RIVER	49 54	124 33																
POWELL LAKE			177	145	167	3000	11 PI	RF	375	147	3600	11 CG		2300	50	3750	80	3000
							11 AC	RF	375	157	3350	11 CG		2300	50	2800	80	2240
							11 AC	RF	375	157	3350	11 CG		2300	50	2800	80	2240
							26 DE	RF	250	157	13500	26 CG		2300	50	12000	80	9600
											23,800					21,350		17,080
STILLWATER	49 46	124 16																
LOIS LAKE			439	350	417	865	30 DE	RF	333		25000	30 CG		6600	50	18000	80	14400
							48 DE	RF	333		25000	48 CG		6600	50	18000	80	14400
											50,000					36,000		28,800
											73,800					57,350		45,880
NELSON CITY OF																		
CITY OF NELSON	49 30	117 30																
KOOTENAY RIVER			75	65	70	800	07 AB	RF	180	60	1670	07 AB		12000	60	750	100	750
							10 AB	RF	180	60	1900	10 AB		12000	60	1250	80	1000
							29 CA	RF	240	70	3000	29 CG		12000	60	2650	80	2120
							50 CA	RF	164	70	6750	50 CG		12000	60	6000	80	4800
											13,320					10,650		8,670
											13,320					10,650		8,670
OCEAN FALLS CORPORATION																		
OCEAN FALLS	52 21	127 41																
LINK LAKE			150	110	134	774	32 PW	RF	360	158	6300	18 CG		2300	60	5250	80	4200
							23 PW	RF	400	158	6300	23 CG		2300	60	5250	80	4200
							17 PW	RF	225	143	2100	17 CG		2300	60	2370	80	1900
							17 PW	RF	225	143	2100	17 CG		2300	60	2370	80	1900
											16,800					15,240		12,200
											16,800					15,240		12,200
MAYONIER CANADA LTD																		
PORT ALICE	50 23	127 25																
VICTORIA LAKE			475	450	465	800	53 CV	RF	900	425	3200	53 EL		6900	60	2500	80	2000
											3,200					2,500		2,000
WOODFIBRE	49 40	123 20																
HENRIETTA LAKE			1017	879	925	30	47 PW	IP	514	920	3650	47 CW		4160	60	2812	80	2250
											3,650					2,812		2,250
											6,850					5,312		4,250
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																		
GOAT RIVER	49 07	116 27																
GOAT RIVER			69	65	69	210	33 CA	RF	720	70	250	33 CG		2300	60	225	90	200S
							34 CH	RF	600	69	800	34 CG		2300	60	600	90	540S
							49 CH	RF	600	69	800	49 CG		2300	60	600	90	540S
											1,850					1,425		1,280

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	X MFR YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	X MFR YEAR	MAIN GENERATORS MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	POWER FACTOR	 K
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X FAB AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES TUR-BINE	 T/MN	HAUT DE CHUT	 HP	X FAB AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX MOMENT D INER-TIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	FACT PUISS	 K
LOWER BONNINGTON KOOTENAY RIVER	49 28	117 30	66	53	66	9000	25 CA 26 CA 71 MS	RF RF RF	100 100 100	70 70 66	20000 20000 20500	25 CG 26 CG 25 CG	12 12 12	7200 7200 7200	60 60 60	17500 17500 17500	90 90 90	157 157 157
											60,500					52,500		47,2
											62,350					53,925		48,5
WESTERN MINES LTD																		
TENNANT LAKE TENNANT LAKE	49 34	125 37	2050	1995	2040	15	66 GG	IP	900	2050	4500	66 GE		4160	60	3600	85	3(
											4,500					3,600		3,(
											4,500					3,600		3,(
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											7,532,410					6,047,406		5,367,(
NORTHWEST TERRITORIES—TERRITOIRES DU NORD-OUEST																		
COMINCO LTD.																		
YELLOWKNIFE YELLOWKNIFE RIVER	62 40	114 15	108	106	107	450	41 AC	RF	360	110	4700	41 WY		2300	60	4200	80	33
											4,700					4,200		3,3
											4,700					4,200		3,3
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
SNARE FALLS SNARE RIVER	63 41	115 56	64	57	62	980	60 CG	RPK	225	63	9200	60 CG	1	6900	60	7000	100	7(
											9,200					7,000		7,(
SNARE RAPIDS SNARE RIVER	63 24	116 15	65	59	62	1025	48 SM	RF	128	56	8350	48 CG	5	6900	60	7000	100	7(
											8,350					7,000		7,(
TWIN GORGES TALTSON R	60 25	111 23	103	95	100		65 DE	RF	150	100	25000	65 CW		6900	60	18000	100	18(
											25,000					18,000		18,(
											42,550					32,000		32,(
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											47,250					36,200		35,(
YUKON																		
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
AISHIHIK AISHIHIK RIVER	63 31	135 50	590	590	590	290	75 DE	RF	720	590	20500	75 CG	45	13800	60	15500	90	16(

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	X
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	X
							75 DE	RF	720	590	20500	75 CG	45	13800	60	15500	90	16000	
											41,000					31,000		32,000	
MAYO RIVER MAYO RIVER	63 31 135 50		121	116	117	465	52 DE 58 GG	RF RF	450 450	110 110	3000 3500	52 CG 58 CG		6900 6900	60 60	3000 3000	85 85	2550 2550	
											6,500					6,000		5,100	
WHITEHORSE RAPIDS YUKON RIVER	60 42 135 03		61	55	60	3150	58 KM 58 KM 69 AC	RPK RPK RPK	300 300 200	61 61 59	7500 7500 11000	58 CW 58 CW 69 CG	34	6900 6900 6900	60 60 60	6700 6700 9400	85 85 85	5695 5695 8000	
											26,000					22,800		19,390	
											73,500					59,800		56,490	
YUKON HYDRO CO LTD																			
MC INTYRE CREEK MC INTYRE CRK	60 44 135 06		300	300	300	41	55 GG	RF	1200	200	800	55 WY		2300	60	812	80	650	
											800					812		650	
PORTER CREEK PORTER CREEK	60 44 135 07		425	425	425	32	49 PW 52 GG	IP IP	250 720	420 400	400 940	49 GE 52 WY		2300 2300	60 60	375 875	80 80	300 700	
											1,340					1,250		1,000	
											2,140					2,062		1,650	
YUKON, TOTAL											75,640					61,862		58,140	
CANADA, TOTAL											51,769,044					41,779,454		37,281,795	

SECTION 2

STEAM

THERMIQUES À VAPEUR

STEAM			X BOILERS					X PRIME MOVERS						X MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	COOL YEAR	-ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X FAB AN-NEE	CHAUDIERES VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	X FAB AN-NEE	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	X AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX RE-FRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND—TERRE-NEUVE																			
BOWATERS NEWFOUNDLAND LTD																			
CORNER BROOK	48 57	57 57	56 FW	600	720	140	O	57 PC	600	720	3000	6600	57	PC A	4600 50	7200	90	660
												6,600				7,200		6,60
												6,600				7,200		6,60
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO																			
HOLYROOD	47 27	53 07	70 CE	2205	1000	1050	O	70 CG	1800	1000	3600	150000	70	CG H	16000 60	176476	85	15000
			71 CE	2205	1000	1050	O	71 CG	1800	1000	3600	150000	71	CG H	16000 60	176476	85	15000
												300,000				352,952		300,00
												300,000				352,952		300,00
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																			
ST JOHN'S	47 34	52 43	57 BF	430	750	110	O	57 AE C	400	750	3600	10000	57	AE A	13800 60	11770	85	1000
			59 BF	900	900	190	O	59 AE C	850	900	3600	20000	59	AE A	13800 60	25000	80	2000
												30,000				36,770		30,00
												30,000				36,770		30,00
PUBLIC WORKS DEPT																			
GOOSE BAY	53 19	60 24	53 UI	410	450	60	O	53 WC C	400	540	3600	2000	53	EM A	4160 60	2500	80	200
			53 UI	410	450	60	O	55 WC C	400	540	3600	2000	55	EM A	4160 60	2500	80	200
			54 UI	410	450	60	O	56 WC C	400	540	3600	2000	56	EM A	4160 60	2500	80	200
			55 UI	410	450	60	O	58 WC C	400	540	3600	2000	58	EM A	4160 60	2500	80	200
			59 UI	410	450	60	O											
												8,000				10,000		8,00
												8,000				10,000		8,00
PRICE NFLD. PULP & PAPER LTD																			
GRAND FALLS	48 56	55 40	31 FW	425	650	150	O	31 WY P	425	650	3000	5500	31	WY A	550 50	6250	80	500
			31 FW	425	650	150	O	31 WY P	425	650	3000	5500	31	WY A	6600 50	6250	80	500
			31 FW	425	650	150	O											
			57 FW	425	650	250	WO											
												11,000				12,500		10,00
												11,000				12,500		10,00
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE												355,600				419,422		354,60

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	COOL -ANT	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																			
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB ANNEE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	KW MAX CONT	ANNEE FAB	REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
PRINCE EDWARD ISLAND — ILE DU PRINCE-EDOUARD																			
MARITIME ELECTRIC CO LTD																			
CHARLOTTETOWN	46	14 63 08																	
			46	BW	400	750	60	O	31	AC C	250	650 3600	1500	31	AC A	2400	60	1666	90	1500
			48	DB	400	750	75	O	52	PC C	400	750 3600	7500	47	PC A	4160	60	4444	90	4000
			55	BW	400	750	100	O	57	BB C	400	750 3600	7500	51	PC A	4160	60	8333	90	7500
			60	FW	400	750	105	O	60	PC C	400	750 3600	10000	55	BB A	4160	60	8333	90	7500
			63	BW	900	900	190	O	63	MV C	860	900 3600	20000	60	PC A	13800	60	11111	90	10000
			68	BW	900	900	190	O	68	MV C	875	900 3600	20000	63	MV A	13800	60	25000	80	20000
			75	FW	400	750	75	O						68	MV A	13800	60	25000	80	20000
													66,500					83,887		70,500
													66,500					83,887		70,500
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD													66,500					83,887		70,500
NOVA SCOTIA — NOUVELLE-ECOSSE																			
BOWATERS MERSEY PAPER CO																			
BROOKLYN	44	03 64 42																	
			29	CV	420	540	100	O	43	FC CP	375	540 3600	6000	29	GC A	2400	60	6462	80	5170
			68	BW	400	540	175	OW												
			68	BW	400	540	175	O												
													6,000					6,462		5,170
													6,000					6,462		5,170
DOMTAR CHEMICALS LTD																			
AMHERST	45	50 64 12																	
			47	DB	225	550	15	O	46	WC B	210	550 4506	700	46	EM A	600	60	875	80	700
			62	DB	225	600	25	O												
			73	NC	150	370	10	O												
													700					875		700
													700					875		700
IMPERIAL OIL ENTERPRISES LTD																			
DARTMOUTH	44	40 63 34																	
									65	CG B	600	700 5000	3750	65	CG A	13000	60	4685	80	3750
													3,750					4,685		3,750
													3,750					4,685		3,750
NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD																			
PORT HAWKESBURY	45	36 61 21																	
			61	FW	875	860	200	OQ	61	WY C	850	880 3600	10000	61	WY A	13800	60	13529	90	10000

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	MFR	YEAR	TYPE	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VA-PEUR MLIVH	COMBET CHAUF	FAB	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	KW MAX CONT	FAB	AN-NEE	TYPE	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			61 BW		875	900	250	WO		71	HB	900	880	3600	10000	71	SH	A		13800	60	22500	80	18000
			71 AB		875	900	250	WO																
															20,000							36,029		28,000
															20,000							36,029		28,000
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																								
GLACE BAY	46 12	59 57																						
			51 FW		630	800	200	CP		51	PC C	600	750	3600	18750	51	PC	A		6600	60	18750	80	15000
			54 FW		630	800	200	CP		54	PC C	600	750	3600	18750	54	PC	A		6600	60	18750	80	15000
			56 FW		630	800	200	CP		56	PC C	600	750	3600	18750	56	PC	A		6600	60	18750	80	15000
			59 FW		630	800	200	CP		59	PC C	600	750	3600	18750	59	PC	A		6600	60	18750	80	15000
			66 BW		2020	1030	550	CY		66	SS B	1925	1025	3600	36000	66	SS	A		13800	60	45000	80	36000
			66 BW		2020	1030	550	CY																
															111,000							120,000		96,000
HARRISON LAKE	45 43	64 15																						
			39 BW		260	600	90	CP		31	EE C	250	600	3600	6000	29	GE	A		2200	60	5000	80	4000
			49 BW		600	815	175	CP		49	PC C	600	815	3600	15000	31	EE	A		2200	60	7500	80	6250
										29	FC C	250	600	3600	4000	49	PC	A		6900	60	18750	80	15000
															25,000							31,250		25,250
LOWER WATER STREET	44 40	63 37																						
			44 BF		600	800	110	OCP		44	PC C	600	800	3600	12500	44	PC	A		4100	60	12500	80	10000
			51 BF		600	800	187	OCP		51	PC C	600	800	3600	20000	51	PC	A		13200	60	23529	85	20000
			51 BF		600	800	187	OCP		53	MV C	600	800	3600	20000	53	MV	A		13200	60	23529	85	20000
			53 BF		600	800	220	OCP		55	MV C	600	800	3600	25000	55	MV	A		13200	60	29412	85	25000
			55 BF		600	800	300	OCP		57	EE C	900	900	3600	45000	57	EE	H		13200	60	52941	85	45000
			57 BF		900	900	450	COY		59	EE C	900	900	3600	45000	59	EE	H		13200	60	52941	85	45000
			58 BF		900	900	450	COY																
															167,500							194,852		165,000
POINT TUPPER	45 37	61 22																						
			69 BW		2100	1035	600	OY		69	SR B	1925	1025	3600	80750	69	SG	A		13800	60	95000	85	80500
			69 BW		2100	1035	600	OY		73	HP C	1800	1000	3600	150000	73	PC	H		14400	60	176470	85	150000
			73 CE		1900	1005	1050	O																
															230,750							271,470		230,500
TRENTON	45 36	62 38																						
			51 BF		630	815	110	CP		51	PC C	600	800	3600	10000	51	PC	A		13800	60	12500	80	10000
			52 BF		630	815	110	CP		52	PC C	600	800	3600	10000	52	PC	A		13800	60	12500	80	10000
			55 CE		630	815	220	CP		55	PC C	600	800	3600	20000	55	PC	A		13800	60	25000	80	20000
			59 BF		630	815	220	CP		59	PC C	600	800	3600	20000	59	PC	A		13800	60	25000	80	20000
			69 BW		1950	1005	1050	COP		69	HP C	1800	1000	3600	150000	69	CW	H		18000	60	176470	85	150000
															210,000							251,470		210,000
TUFTS COVE	44 41	63 35																						
			65 BF		1850	1010	725	OCY		65	AE C	1800	1000	3600	100000	65	AE	H		13800	60	117647	85	100000
			72 BW		1825	1000	700	O		72	HP C	1800	1000	3600	105000	72	PC	H		13800	60	117647	85	100000
															205,000							235,294		200,000
															949,250							1,104,336		926,750
SCOTT MARITIMES PULP LTD																								
ABERCROMBIE POINT	45 39	62 43																						
			67 BW		900	900	500	O		67	WC CD	850	880	3600	18750	71	EM	A		13800	60	22059	85	18750
			67 BW		900	860	350	Q																
															18,750							22,059		18,750
															18,750							22,059		18,750
SYDNEY STEEL CORPORATION																								
SYDNEY	46 10	60 12																						
			37 BF		475	750	200	FKCP		19	CG C	160	500	3600	5000	19	CG	A		6600	60	6250	80	5000
			61 BF		475	750	250	FKO		37	BB B	446	750	3600	8100	37	BB	A		6600	60	9500	80	7600

STEAM			X BOILERS						X PRIME MOVERS					X MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING		MFR YEAR	THROTTLE PSIG TYPE	TEMP RPM	MAX CONT KW		COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	POWER FACTOR KVA		KW	
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	X COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN- NEE	VAPEUR PSIG	F	CHAUDIERES VA- PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF		X FAB AN- NEE	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE PSIG TYPE	F T/MN	KW MAX CONT		X AN- NEE FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX RE- FRIG VOLTS	FREQ	FACT PUISS KVA		KW	X
			43 PC C	450	750	3600	16000		43 PC A	6600	60	18823	85	16000						
							29,100					34,573		28,600						
							29,100					34,573		28,600						
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE							1,027,550					1,209,019		1,011,720						
NEW BRUNSWICK — NOUVEAU-BRUNSWICK																				
ATLANTIC SUGAR REFINERIES LTD																				
SAINT JOHN	45 16	66 03																		
			48 BF	410	610	60	O		54 GE	150	550 5000	1000		54 GE A	4160	60	1250	80	1000	
			47 BF	410	610	60	O		62 GE	405	645 5000	2500		62 GE A	4160	60	3125	80	2500	
			54 CE	410	680	80	O													
							3,500					4,375		3,500						
							3,500					4,375		3,500						
CONSOLIDATED BATHURST LTD																				
BATHURST	47 36	65 39																		
			37 CE	630	710	110	O		37 BB CB	600	700 3600	6000		37 BB A	2400	60	7500	80	6000	
			38 BW	170	375	50	O		46 BB B	600	700 3600	7600		46 BB A	2400	60	8750	87	7612	
			45 BW	630	710	170	O		58 SG B	1250	875 3600	7000		58 SG A	2400	60	8750	80	7000	
			58 BW	1275	875	150	QO													
							20,600					25,000		20,612						
							20,600					25,000		20,612						
FRASER COMPANIES LTD																				
ATHOLVILLE	47 59	66 43																		
			47 FW	125	355	9	U		29 WY B	340	575 3600	1000		29 WY A	600	60	1250	80	1000	
			56 FW	625	710	150	O		29 WY B	340	575 3600	1000		29 WY A	600	60	1250	80	1000	
			56 FW	625	710	150	OW		29 WY C	340	575 3600	1000		29 WY A	600	60	1250	80	1000	
									47 WY P	340	575 3600	2000		47 WY A	600	60	2500	80	2000	
									56 BB B	600	700 3600	5000		56 BB A	6900	60	6250	80	5000	
							10,000					12,500		10,000						
EDMUNDSTON	47 22	68 20																		
			46 CE	650	700	200	O		47 BB B	600	700 3600	3500		47 BB A	6900	60	4750	80	3800	
			46 CE	600	750	100	O		49 WY C	150	550 3600	3000		49 WY A	6900	60	3750	80	3000	
			47 FW	155	370	12	U		58 WY DC	1200	950 3600	12500		58 WY A	6900	60	15625	80	12500	
			58 CE	1200	950	250	O													
							19,000					24,125		19,300						
							29,000					36,625		29,300						
IRVING PULP & PAPER LTD																				
SAINT JOHN	45 15	66 06																		
			55 CE	900	825	200	O		56 GE B	850	825 3600	10000		56 GE A	6900	60	12500	80	10000	
			58 CE	900	825	200	O		60 GE B	850	825 3600	12500		60 GE A	6900	60	15625	80	12500	
			60 BW	900	825	115	OQ													
							22,500					28,125		22,500						
							22,500					28,125		22,500						

STEAM — X BOILERS — X PRIME MOVERS — X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP F	RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT	FREQ MFR	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR — X CHAUDIERES — X MOTEURS PRIMAIRES — X GENERATEURS PRINCIPAUX																			
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	VA-PEUR F	COMB ET MLIVH	TYPE CHAUF	FAB AN-NEE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	MAX CONT KW	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ FAB	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
MIRAMICHI TIMBER RESOURCES																			
NEWCASTLE	47 00	65 34																	
			49 CE	600	750	100	O	66 CG B	600	750	3600	15625	66	CG A	6900	60	22000	80	17600
			49 CE	600	750	105	O												
			65 CE	650	750	250	OQ												
			71 BW	600	750	150	O												
			72 BW	600	750	188	OQ												
												15,625					22,000		17,600
												15,625					22,000		17,600
NB ELECTRIC POWER COMM																			
CHATHAM	47 02	65 28																	
			48 FW	605	840	140	OCP	48 PC C	600	825	3600	12500	48	PC A	7000	60	15625	80	12500
			56 CE	875	900	210	OCP	56 BB C	875	900	3600	20000	56	BB H	13800	60	23529	85	20000
												32,500					39,154		32,500
COURTENAY BAY	45 16	66 01																	
			61 CE	1475	1000	460	O	61 EE C	1450	1000	3600	50000	61	EE H	13800	60	58825	85	50000
			64 BW	1275	955	210	O	65 BB B	1250	950	3600	13365	65	BB A	6900	60	15724	85	13365
			66 BW	1825	1005	700	O	66 BB C	1800	1000	3600	100000	66	BB H	13800	60	117647	85	100000
			67 BW	1825	1005	700	O	67 BB C	1800	1000	3600	100000	67	BB H	13800	60	117647	85	100000
												263,365					309,843		263,365
DALHOUSIE	48 04	66 24																	
			69 CE	1825	1005	700	O	69 BB C	1800	1000	3600	100000	69	BB H	13800	60	117647	85	100000
												100,000					117,647		100,000
DOCK STREET	45 16	66 03																	
			29 CE	450	700	90	O	29 BB C	430	700	3600	6000	29	BB A	4150	60	7500	80	6000
			47 FW	450	750	140	O	47 BB C	430	750	3600	10000	47	BB A	4150	60	11760	85	10000
												16,000					19,260		16,000
GRAND LAKE NO 1	46 04	66 00																	
			31 CE	448	660	75	CP	36 PC C	430	660	3600	6250	36	PC A	7000	60	7813	80	6250
			31 CE	448	660	75	CP	44 PC C	430	700	3600	7500	44	PC A	7000	60	9375	80	7500
			36 CE	448	660	100	CP												
			44 CE	448	700	100	CP												
												13,750					17,188		13,750
GRAND LAKE NO 2	46 04	66 01																	
			51 CE	450	675	150	CP	51 PC C	430	675	3600	5000	51	PC A	7000	60	6250	80	5000
			53 FW	605	840	200	CP	53 PC C	600	825	3600	15000	51	PC A	7000	60	6250	80	5000
			63 BF	1480	1005	500	CP	63 PC C	1450	1000	3600	60000	53	PC A	7000	60	18750	80	15000
								51 PC C	430	675	3600	5000	63	PC A	13800	60	70588	85	60000
												85,000					101,838		85,000
												510,615					604,930		510,615
NB INTERNATIONAL PAPER CO																			
DALHOUSIE	48 04	66 23																	
			30 BW	450	640	140	OW	30 GE B	450	640	3600	6000	29	GE A	6600	60	7500	80	6000
			54 CE	500	660	220	O	30 AN B	140	450	6000	750	30	AN A	600	DC	800		800
			69 BW	500	680	330	O	30 AN B	140	450	6000	750	30	AN A	600	DC	800		800
								30 AN B	140	450	6600	800	30	AN A	600	DC	750		700
								30 AN B	140	450	6600	800	30	AN A	600	DC	750		700
								37 FC C	450	640	3600	8000	37	GE A	6600	60	10000	80	8000
												17,100					20,600		17,100
												17,100					20,600		17,100
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK												618,940					741,655		620,600

STEAM			X BOILERS						X PRIME MOVERS						X MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR KW	
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	CHAUDIERES VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	X FAB AN-NEE	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	X GENERATEURS PRINCIPAUX RE-FRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS KW	
QUEBEC																					
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																					
GENTILLY	46 20	72 18																			
			70	755	514	3410	V	71 BB	735	511	3600	266000	71	BB H	19000 60	296000	90	266000			
												266,000				296,000		266,000			
												266,000				296,000		266,000			
CANADIAN INTERNATIONAL PAPER CO																					
GATINEAU MILLS	45 29	75 39																			
			30 FW	200	440	125	O	27 GE B	125	430	3600	945	27	GE A	250 DC	750		750			
			30 FW	200	440	125	O	27 GE B	125	430	3600	945	27	GE A	250 DC	750		750			
			30 FW	200	440	125	O	27 GE B	125	430	3600	945	27	GE A	250 DC	750		750			
			30 FW	200	440	125	O	60 BS B	125	430	3600	945	27	GE A	250 DC	750		750			
			47 CE	1200	567	30	O														
			47 CE	200	425	200	O														
			53 CE	200	437	200	O														
			64 BW	500	470	70	OW														
												3,780				3,000		3,000			
TROIS RIVIERES	46 21	72 33																			
			25 BW	150	450	90	OW	25 GE B	150	450	3600	500	22	GE A	300 DC	500		500S			
			25 BW	150	450	90	O	25 GE B	150	450	3600	500	22	GE A	300 DC	500		500			
												1,000				1,000		1,000			
												4,780				4,000		4,000			
DOMINION TEXTILE CO LTD																					
MAGOG	45 16	72 09																			
			41 BW	240	600	30	O	39 AL B	215	600	6000	2000	38	MP A	2400 60	2500	80	2000			
			48 BW	240	600	40	O	48 AL BC	215	600	6000	2000	48	MP A	2400 60	2500	80	2000			
			48 BW	240	600	40	O														
			48 BW	240	600	40	O														
			63 BW	240	600	100	O														
			72 FW	120	350	20	O														
			74 BW	240	600	125	O														
												4,000				5,000		4,000			
												4,000				5,000		4,000			
GASPE COPPER MINES LTD																					
MURDOCHVILLE	48 58	65 31																			
			55 CE	475	670	25	OX	55 BB C	450	650	3600	5400	55	BB A	2300 60	6750	80	5400			
			55 CE	475	670	25	OX														
												5,400				6,750		5,400			
												5,400				6,750		5,400			
GASPESIA PULP & PAPER CO LTD																					
CHANDLER	48 21	64 41																			
			42 CE	600	710	70	O	43 CW D	600	700	3600	4000	43	CW A	600 60	5000	80	4000			

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP	BOILERS LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS YEAR	PRIME MOVERS THROTTLE PSIG	PRIME MOVERS THROTTLE TEMP	PRIME MOVERS RPM	PRIME MOVERS MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS COOL-ANT	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB	ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLIVH	COMBUSTIBLE ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB	ANNEE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			42 CE	600	710	70	O	54 BB E	600	700	3600	6000	54 BB A	6600	60	7500	80	600
			58 CE	600	710	180	O															
			65 BW	600	710	200	O															
												10,000							12,500		10,00
												10,000							12,500		10,00
HYDRO QUEBEC																						
TRACY	46 01	73 10																				
			64 CE	2075	1003	1150	O	64 PC C	1800	1003	3600	150000	64 PC H	16000	60	176470	85	15000
			65 CE	2075	1003	1150	O	65 PC C	1800	1003	3600	150000	65 PC H	16000	60	176470	85	15000
			67 CE	2075	1003	1150	O	67 PC C	1800	1003	3600	150000	67 PC H	16000	60	176470	85	15000
			68 CE	2075	1003	1150	O	68 PC C	1800	1003	3600	150000	68 PC H	16000	60	176470	85	15000
												600,000							705,880		600,00
												600,000							705,880		600,00
NORANDA MINES LTD																						
NORANDA SMELTER	48 15	79 01																				
			51 IJ	185	530	30	X	34 PC P	165	525	3750	2600	34 PC A	12000	25	2890	90	260
			51 IJ	185	530	30	X	40 PC C	165	525	3750	3000	40 PC A	12000	25	3333	90	300
			52 IJ	185	530	30	X	57 GE P	165	525	5100	4600	57 GE A	12000	25	5000	90	450
			52 IJ	185	530	30	X															
			54 IJ	185	530	30	X															
			56 IJ	185	530	30	X															
												10,200							11,223		10,10
												10,200							11,223		10,10
THE PRICE COMPANY LIMITED																						
KENOGAMI	48 25	71 15																				
			41 FW	611	700	80	O	68 SH B	611	700	3600	14750	68 SH A	6600	60	16390	90	147
			41 FW	611	700	80	O															
			67 CE	611	700	300	O															
												14,750							16,390		14,7
												14,750							16,390		14,7
REDPATH SUGARS LTD																						
MONTREAL	45 31	73 34																				
			40 BW	305	550	90	GO	25 GS	300	470	3600		25 LD A	600	60	1250	80	10
			60 CE	315	575	120	GO	25 GS	300	470	3600		25 LD A	600	60	1250	80	10
			61 CE	315	575	120	GO	47 WP	300	470	3600		47 EU A	600	60	1875	80	15
																4,375		3,5
																4,375		3,5
THURSO PULP AND PAPER CO																						
THURSO	45 36	75 15																				
			57 CE	450	710	200	O	57 DL CD	425	710	3600	7500	57 EM A	4160	60	8333	90	75
			57 CE	450	700	102	Q															
			62 FW	450	700	90	O															
												7,500							8,333		7,5
												7,500							8,333		7,5
QUEBEC, TOTAL												922,630							1,070,451		925,2

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL-ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																						
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR ML/HR	COMB ET CHAUF	FAB	ANNEE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	ANNEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ONTARIO																						
ALGOMA STEEL CORP LTD																						
PORT COLBORNE	42 53	79 14																				
			40	FW	275	550	50	FO	40	WC C	250	550	3600	750	40	GE A	250	DC		750		750
			40	FW	275	550	50	FO														
			54	FW	275	550	100	FO														
														750						750		750
SAULT STE MARIE	46 31	84 20																				
			42	FW	400	446	135	FKO	42	WY B	400	446	3600	625	42	WY A	575	60		781	80	625
			42	FW	400	720	135	FKOG	42	WY B	400	446	3600	625	42	WY A	575	60		781	80	625
			43	FW	400	720	135	FKOG	63	CW C	600	800	3600	12500	63	CW A	11000	60		15625	80	12500
			58	FW	400	750	175	FOG	63	CW C	600	800	3600	12500	63	CW A	11000	60		15625	80	12500
			63	BW	600	780	250	FKO														
			75	FW	610	810	400	FOG														
														26,250						32,812		26,250
														27,000						33,562		27,000
ALLIED CHEMICAL LTD																						
AMHERSTBURG	42 06	83 06																				
			38	BF	450	625	60	OG	48	GE B	185	470	3600	2500	48	GE A	4800	60		3125	80	2500
			40	BF	450	625	60	OG	57	GE B	400	625	3600	3750	57	GE A	4800	60		4690	80	3750
			48	BF	435	700	60	OG	66	GE B	400	625	3600	4700	66	GE A	4800	60		5875	80	4700
			57	BF	435	700	60	OG														
			57	BF	435	700	60	OG														
			65	BF	450	650	120	OG														
			71	CE	435	700	120	OG														
														10,950						13,690		10,950
														10,950						13,690		10,950
AMERICAN CAN OF CANADA LTD																						
MARATHON	48 40	86 25																				
			46	CE	625	700	115	CP	46	WY C	600	700	3600	7500	46	WY A	6900	60		9375	80	7500
			46	CE	675	700	115	CP	48	GE C	600	750	3600	4000	48	GE A	6900	60		5000	80	4000
			46	BW	675	700	70	Q	48	GE B	600	750	3600	4000	48	GE A	6900	60		5000	80	4000
			46	BW	675	700	70	Q														
			52	CE	675	700	115	Q														
			54	CE	675	700	94	Q														
														15,500						19,375		15,500
														15,500						19,375		15,500
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																						
DOUGLAS POINT	44 25	81 33																				
			67	MW	586	484	2560	V	67	AE C	565	482	1800	220000	67	AE H	18000	60		244444	90	220000
			67	MW	586	484	2560	V														
			67	MW	586	484	2560	V														
			67	MW	586	484	2560	V														
			67	MW	586	484	2560	V														
			67	MW	586	484	2560	V														
			67	MW	586	484	2560	V														
			67	MW	586	484	2560	V														
														220,000						244,444		220,000
														220,000						244,444		220,000

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP	BOILERS LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS YEAR	PRIME MOVERS TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAIN GENERATORS MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS COOL-ANT	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CANADA STARCH CO LTD																							
CARDINAL	44 47	75 23	52 BW		205	390	100	OG	BM	B		155	368	360	320		CG	A		550	60	400	80	320
			70 FW		205	390	100	OG	BM	B		155	368	360	320		WY	A		220	60	625	80	500
									BM	B		155	368	360	320		WY	A		550	60	400	80	320
									BM	B		155	368	360	320		CG	A		550	60	400	80	320
															1,280						1,825		1,460
															1,280						1,825		1,460
CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD																							
PETERBOROUGH	44 18	78 19	41 CE		400	600	100	OG	31	GE	CB	385	600	3600	2000	31	GE	A		6600	60	2500	80	2000
			42 CE		400	600	100	OG																
			53 CE		400	700	60	OG																
															2,000						2,500		2,000
															2,000						2,500		2,000
CONTINENTAL CAN CO																							
TORONTO MILL	43 39	79 24	28 BW		300	545	70	GO	37	MT	C	265	540	3600	2500	37	CZ	A		600	60	3125	80	2500
			74 BW		450	700	130	OG	74	WS	B	450	700	5000	1400									
															3,900						3,125		2,500
															3,900						3,125		2,500
E.B. EDDY CO																							
OTTAWA	45 25	75 42	33 DB		165	373	15	E	23	FC		160	460	3600	2500	23	GC	A		2400	60	2500	100	2500
			44 FW		165	480	70	CP																
			44 FW		165	480	70	CP																
			56 FW		165	480	100	CP																
															2,500						2,500		2,500
															2,500						2,500		2,500
FORD MOTOR CO																							
WINDSOR	42 18	83 01	38 CE		825	800	150	OG	37	PC	C	800	800	3600	4000	37	PC	A		13800	60	5000	80	4000
			39 CE		825	800	150	OG	40	BT	CP	800	800	3600	25000	40	BT	A		13800	60	31250	80	25000
			52 CE		825	800	200	OG	53	BT	CP	800	800	3600	25000	53	BT	H		13800	60	31250	80	25000
															54,000						67,500		54,000
															54,000						67,500		54,000
GOODYEAR TIRE & RUBBER CO																							
NEW TORONTO	43 36	79 31	39 BW		650	750	90	OG	40	PC	CP	650	700	5700	2500	52	WY	A		2200	60	3125	80	2500
			53 BW		650	750	100	OG																
			64 BW		650	750	100	OG																
															2,500						3,125		2,500
															2,500						3,125		2,500

STEAM — CHAUDIERES — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	CHAUDIERES VAPEUR PSIG	CHAUDIERES VAPEUR F	CHAUDIERES VA-PEUR MLIVH	CHAUDIERES COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	MOTEURS PRIMAIRES TYPE	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE PSIG	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE F	MOTEURS PRIMAIRES T/MN	GENERATEURS PRINCIPAUX KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX RE-FRIG	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	GENERATEURS PRINCIPAUX FREQ	GENERATEURS PRINCIPAUX KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX FACT PUISS	GENERATEURS PRINCIPAUX KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR																				
CANADA STARCH CO LTD																				
CARDINAL	44 47	75 23	52 BW	205	390	100	OG	BM	B	155	368	360	320	CG	A	550	60	400	80	320
			70 FW	205	390	100	OG	BM	B	155	368	360	320	WY	A	220	60	625	80	500
								BM	B	155	368	360	320	WY	A	550	60	400	80	320
								BM	B	155	368	360	320	CG	A	550	60	400	80	320
													1,280					1,825		1,460
													1,280					1,825		1,460
CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD																				
PETERBOROUGH	44 18	78 19	41 CE	400	600	100	OG	31	GE CB	385	600	3600	2000	31 GE	A	6600	60	2500	80	2000
			42 CE	400	600	100	OG													
			53 CE	400	700	60	OG													
													2,000					2,500		2,000
													2,000					2,500		2,000
CONTINENTAL CAN CO																				
TORONTO MILL	43 39	79 24	28 BW	300	545	70	GO	37	MT C	265	540	3600	2500	37 CZ	A	600	60	3125	80	2500
			74 BW	450	700	130	OG	74	WS B	450	700	5000	1400							
													3,900					3,125		2,500
													3,900					3,125		2,500
E.B. EDDY CO																				
OTTAWA	45 25	75 42	33 DB	165	373	15	E	23	FC	160	460	3600	2500	23 GC	A	2400	60	2500	100	2500
			44 FW	165	480	70	CP													
			44 FW	165	480	70	CP													
			56 FW	165	480	100	CP													
													2,500					2,500		2,500
													2,500					2,500		2,500
FORD MOTOR CO																				
WINDSOR	42 18	83 01	38 CE	825	800	150	OG	37	PC C	800	800	3600	4000	37 PC	A	13800	60	5000	80	4000
			39 CE	825	800	150	OG	40	BT CP	800	800	3600	25000	40 BT	A	13800	60	31250	80	25000
			52 CE	825	800	200	OG	53	BT CP	800	800	3600	25000	53 BT	H	13800	60	31250	80	25000
													54,000					67,500		54,000
													54,000					67,500		54,000
GOODYEAR TIRE & RUBBER CO																				
NEW TORONTO	43 36	79 31	39 BW	650	750	90	OG	40	PC CP	650	700	5700	2500	52 WY	A	2200	60	3125	80	2500
			53 BW	650	750	100	OG													
			64 BW	650	750	100	OG													
													2,500					3,125		2,500
													2,500					3,125		2,500

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR 000	AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE TYPE	PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR KW
GREAT LAKES PAPER CO LTD																		
FORT WILLIAM	48 23	89 15																
			47	CE	450	650	100	CG	28	GE	B	425	625	3600	4000	28	GE A	4000 60	5000	80	4000
			55	CE	850	900	200	CG	28	GE	DC	425	625	3600	5000	28	GE A	4000 60	6250	80	5000
			56	CE	850	900	200	CG	63	SS	EB	850	900	3600	17200	63	SS A	4160 60	19000	90	17100
			65	CE	850	900	300	CGW	74	SH	B	825	900	3600	25600	74	AA A	13800 60	28300	90	25470
			66	CE	850	900	200	CG													
			66	CE	850	900	288	Q													
															51,800				58,550		51,570
															51,800				58,550		51,570
NORTHERN CANADA POWER COMM																					
MOOSE FACTORY	51 16	80 37																			
				IJ	125	353	11	CS		WM	B	125	353	1800	100		EE A	575 60	125	80	100
				IJ	125	353	11	CS		WM	B	125	353	1800	100		EE A	575 60	125	80	100
				IJ	125	353	11	CS													
															200				250		200
															200				250		200
ONTARIO HYDRO																					
J CLARK KEITH	42 17	83 06																			
			51	BF	875	900	650	CP	51	EE	C	850	900	3600	66000	51	EE H	13800 60	77500	85	66000
			52	BF	875	900	650	CP	52	EE	C	850	900	3600	66000	52	EE H	13800 60	77500	85	66000
			53	BF	875	900	650	CP	53	EE	C	850	900	3600	66000	53	EE H	13800 60	77500	85	66000
			53	BF	875	900	650	CP	53	EE	C	850	900	3600	66000	53	EE H	13800 60	77500	85	66000
															264,000				310,000		264,000
LAKEVIEW	43 34	79 33																			
			61	BF	2450	1000	2000	CP	61	PC	C	2350	1000	3600	300000	61	PC H	16000 60	352942	85	300000
			62	BF	2450	1000	2000	CP	62	PC	C	2350	1000	3600	300000	62	PC H	16000 60	352942	85	300000
			64	CE	2450	1000	2000	CP	64	AE	C	2350	1000	3600	300000	64	AX H	18000 60	352942	85	300000
			65	CE	2450	1000	2000	CP	65	AE	C	2350	1000	3600	300000	65	AX H	16000 60	352942	85	300000
			66	BW	2450	1000	2000	CP	66	AE	C	2350	1000	3600	300000	66	AX H	18000 60	352942	85	300000
			68	BW	2450	1000	2000	CP	68	AE	C	2350	1000	3600	300000	68	AX H	18000 60	352941	85	300000
			68	BW	2450	1000	2000	CP	68	HP	C	2350	1000	1800	300000	68	PC H	18000 60	352941	85	300000
			68	BW	2450	1000	2000	CP	68	HP	C	2350	1000	1800	300000	68	PC H	18000 60	352941	85	300000
															2,400,000				2,823,533		2,400,000
LAMBTON	42 48	82 26																			
			69	CE	2450	1000	3600	CP	69	CG	C	2350	1000	3600	500000	69	CG H	24000 60	555555	90	500000
			69	CE	2450	1000	3600	CP	69	CG	C	2350	1000	3600	500000	69	CG H	24000 60	555555	90	500000
			70	CE	2450	1000	3600	CP	70	CG	C	2350	1000	3600	500000	70	CG H	24000 60	555555	90	500000
			70	CE	2450	1000	3600	CP	70	CG	C	2350	1000	3600	500000	70	CG H	24000 60	555555	90	500000
															2,000,000				2,222,220		2,000,000
LENNOX	44 11	56 47																			
			75	CE	2500	1000	3600	O	75	CG	C	2350	1000	3600	513116	75	CG W	20000 60	675000	85	573750
			75	CE	2500	1000	3600	O	75	CG	C	2350	1000	3600	513116	75	CG W	20000 60	675000	85	573750
			76	CE	2500	1000	3600	O	76	CG	C	2350	1000	3600	513116	76	CG W	20000 60	675000	85	573750
			77	CE	2500	1000	3600	O	77	CG	C	2350	1000	3600	513116	77	CG W	20000 60	675000	85	573750
															2,052,464				2,700,000		2,295,000
NANTICOKE	43 34	79 33																			
			72	BW	2450	1000	3600	CP	72	HP	C	2350	1000	3600	500000	72	PC H	22000 60	588235	85	500000
			73	BW	2450	1000	3600	CP	73	HP	C	2350	1000	3600	500000	73	PC H	22000 60	588235	85	500000
			73	BW	2450	1000	3600	CP	73	HP	C	2350	1000	3600	500000	73	PC H	22000 60	588235	85	500000
			74	BW	2450	1000	3600	CP	74	HP	C	2350	1000	3600	500000	74	PC H	22000 60	588235	85	500000
			75	BW	2450	1000	3600	PF	75	HP	C	2350	1000	3600	500000	75	PC H	22000 60	588235	85	500000
															2,500,000				2,941,175		2,500,000

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB ANNEE	SOUPAPE TYPE	PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS KW
GREAT LAKES PAPER CO LTD																		
FORT WILLIAM	48 23	89 15																
			47	CE	450	650	100	CG	28	GE	B	425	625	3600	4000	28	GE A	4000 60	5000	80	4000
			55	CE	850	900	200	CG	28	GE	DC	425	625	3600	5000	28	GE A	4000 60	6250	80	5000
			56	CE	850	900	200	CG	63	SS	EB	850	900	3600	17200	63	SS A	4160 60	19000	90	17100
			65	CE	850	900	300	CGW	74	SH	B	825	900	3600	25600	74	AA A	13800 60	28300	90	25470
			66	CE	850	900	200	CG													
			66	CE	850	900	288	Q													
															51,800				58,550		51,570
															51,800				58,550		51,570
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
MOOSE FACTORY	51 16	80 37																
				IJ	125	353	11	CS		WM	B	125	353	1800	100		EE A	575 60	125	80	100
				IJ	125	353	11	CS		WM	B	125	353	1800	100		EE A	575 60	125	80	100
				IJ	125	353	11	CS													
															200				250		200
															200				250		200
ONTARIO HYDRO																		
J CLARK KEITH	42 17	83 06																
			51	BF	875	900	650	CP	51	EE	C	850	900	3600	66000	51	EE H	13800 60	77500	85	66000
			52	BF	875	900	650	CP	52	EE	C	850	900	3600	66000	52	EE H	13800 60	77500	85	66000
			53	BF	875	900	650	CP	53	EE	C	850	900	3600	66000	53	EE H	13800 60	77500	85	66000
			53	BF	875	900	650	CP	53	EE	C	850	900	3600	66000	53	EE H	13800 60	77500	85	66000
															264,000				310,000		264,000
LAKEVIEW	43 34	79 33																
			61	BF	2450	1000	2000	CP	61	PC	C	2350	1000	3600	300000	61	PC H	16000 60	352942	85	300000
			62	BF	2450	1000	2000	CP	62	PC	C	2350	1000	3600	300000	62	PC H	16000 60	352942	85	300000
			64	CE	2450	1000	2000	CP	64	AE	C	2350	1000	3600	300000	64	AX H	18000 60	352942	85	300000
			65	CE	2450	1000	2000	CP	65	AE	C	2350	1000	3600	300000	65	AX H	16000 60	352942	85	300000
			66	BW	2450	1000	2000	CP	66	AE	C	2350	1000	3600	300000	66	AX H	18000 60	352942	85	300000
			68	BW	2450	1000	2000	CP	68	AE	C	2350	1000	3600	300000	68	AX H	18000 60	352941	85	300000
			68	BW	2450	1000	2000	CP	68	HP	C	2350	1000	1800	300000	68	PC H	18000 60	352941	85	300000
			68	BW	2450	1000	2000	CP	68	HP	C	2350	1000	1800	300000	68	PC H	18000 60	352941	85	300000
															2,400,000				2,823,533		2,400,000
LAMBTON	42 48	82 26																
			69	CE	2450	1000	3600	CP	69	CG	C	2350	1000	3600	500000	69	CG H	24000 60	555555	90	500000
			69	CE	2450	1000	3600	CP	69	CG	C	2350	1000	3600	500000	69	CG H	24000 60	555555	90	500000
			70	CE	2450	1000	3600	CP	70	CG	C	2350	1000	3600	500000	70	CG H	24000 60	555555	90	500000
			70	CE	2450	1000	3600	CP	70	CG	C	2350	1000	3600	500000	70	CG H	24000 60	555555	90	500000
															2,000,000				2,222,220		2,000,000
LENNOX	44 11	56 47																
			75	CE	2500	1000	3600	O	75	CG	C	2350	1000	3600	513116	75	CG W	20000 60	675000	85	573750
			75	CE	2500	1000	3600	O	75	CG	C	2350	1000	3600	513116	75	CG W	20000 60	675000	85	573750
			76	CE	2500	1000	3600	O	76	CG	C	2350	1000	3600	513116	76	CG W	20000 60	675000	85	573750
			77	CE	2500	1000	3600	O	77	CG	C	2350	1000	3600	513116	77	CG W	20000 60	675000	85	573750
															2,052,464				2,700,000		2,295,000
NANTICOKE	43 34	79 33																
			72	BW	2450	1000	3600	CP	72	HP	C	2350	1000	3600	500000	72	PC H	22000 60	588235	85	500000
			73	BW	2450	1000	3600	CP	73	HP	C	2350	1000	3600	500000	73	PC H	22000 60	588235	85	500000
			73	BW	2450	1000	3600	CP	73	HP	C	2350	1000	3600	500000	73	PC H	22000 60	588235	85	500000
			74	BW	2450	1000	3600	CP	74	HP	C	2350	1000	3600	500000	74	PC H	22000 60	588235	85	500000
			75	BW	2450	1000	3600	PF	75	HP	C	2350	1000	3600	500000	75	PC H	22000 60	588235	85	500000
															2,500,000				2,941,175		2,500,000

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	MAX CONT RPM	MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MFR	COOL-ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
PICKERING	43 50	79 02	71 BW	579	485	6460	V	71 PC		570	484	1800	540000	71 PC	H		24000	60	635294	85	540000
			71 BW	579	485	6460	V	71 PC		570	484	1800	540000	71 PC	H		24000	60	635294	85	540000
			72 BW	579	485	6460	V	72 PC		570	484	1800	540000	72 PC	H		24000	60	635294	85	540000
			73 BW	579	485	6460	V	73 PC		570	484	1800	540000	73 PC	H		24000	60	635294	85	540000
													2,160,000						2,541,176		2,160,000
RICHARD L HEARN	43 39	79 20	51 BF	875	900	850	G	51 PC	C	875	900	1800	100000	51 PC	H		13800	60	115000	87	100000
			52 BF	875	900	850	G	52 PC	C	875	900	1800	100000	52 PC	H		13800	60	115000	87	100000
			52 BF	875	900	850	G	52 PC	C	875	900	1800	100000	52 PC	H		13800	60	121000	83	100000
			53 BF	875	900	850	G	52 PC	C	875	900	1800	100000	53 PC	H		13800	60	115000	87	100000
			59 BF	1900	1000	1350	CGP	59 PC	C	1800	1000	3600	200000	59 PC	H		13800	60	235294	85	200000
			60 CE	1900	1000	1350	CGP	60 PC	C	1800	1000	3600	200000	60 PC	H		13800	60	235294	85	200000
			60 CE	1900	1000	1350	CGP	60 PC	C	1800	1000	3600	200000	60 PC	H		13800	60	235294	85	200000
			61 BF	1900	1000	1350	CGP	61 PC	C	1800	1000	3600	200000	61 PC	H		13800	60	235294	85	200000
													1,200,000						1,407,176		1,200,000
ROLPHTON	46 11	77 40	62 BF	425	450	300	V	62 AE	C	400	450	3600	22000	62 AE	A		13800	60	23530	85	20000
													22,000						23,530		20,000
THUNDER BAY	48 22	89 13	62 FW	1550	1000	850	CP	62 EE	C	1450	1000	3600	100000	62 EE	H		13800	60	111111	90	100000
													100,000						111,111		100,000
													12,698,464						15,079,921		12,939,000
ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD																					
FORT FRANCES	48 37	93 24	30 BW	385	590	35	CS	27 BB	B	385	595	3600	3000	27 BB	A		6900	60	3750	80	3000
			30 BW	385	590	50	G														
			47 BW	385	590	85	G														
			53 FW	385	590	100	G														
			71 FW	175		180	G														
			71 BW	875	825	285	Q&G														
													3,000						3,750		3,000
													3,000						3,750		3,000
ONTARIO PAPER CO LTD																					
THOROLD	43 07	79 12	36 FW	450	610	125	CPG	37 GE	PB	410	620	5000	4000	37 CG	A		11000	25	5000	80	4000
			36 FW	450	620	125	CPG	37 GE	PB	410	620	5000	4000	37 CG	A		11000	25	5000	80	4000
			37 FW	450	610	125	CPG														
			48 FW	450	680	150	CPG														
			73 FW	450	665	150	OG														
													8,000						10,000		8,000
													8,000						10,000		8,000
POLYSAR LIMITED																					
SARNIA	42 58	82 23	43 BW	420	620	300	OG	43 CW	C	200	500	1800	10000	43 WY	A		6600	60	12500	80	10000
			43 BW	420	620	300	OG	43 CW	P	400	650	3600	4000	43	A		6600	60	5000	80	4000
			43 BW	420	620	300	OG	48 CW	P	400	750	3600	6000	48 WY	A		13800	60	7143	70	5000
			43 BW	420	620	300	OG	56 CG	B	600	750	3600	15625	56 GE	A		13800	60	15625	85	13281
			43 BW	420	620	300	OG														
			53 CE	420	750	450	OG														
													35,625						40,268		32,281
													35,625						40,268		32,281

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR — CHAUDIERES — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
PICKERING	43 50	79 02	71 BW	579	485	6460	V	71 PC		570	484	1800	540000	71 PC	H		24000	60	635294	85	540000
			71 BW	579	485	6460	V	71 PC		570	484	1800	540000	71 PC	H		24000	60	635294	85	540000
			72 BW	579	485	6460	V	72 PC		570	484	1800	540000	72 PC	H		24000	60	635294	85	540000
			73 BW	579	485	6460	V	73 PC		570	484	1800	540000	73 PC	H		24000	60	635294	85	540000
													2,160,000						2,541,176		2,160,000
RICHARD L HEARN	43 39	79 20	51 BF	875	900	850	G	51 PC	C	875	900	1800	100000	51 PC	H		13800	60	115000	87	100000
			52 BF	875	900	850	G	52 PC	C	875	900	1800	100000	52 PC	H		13800	60	115000	87	100000
			52 BF	875	900	850	G	52 PC	C	875	900	1800	100000	52 PC	H		13800	60	121000	83	100000
			53 BF	875	900	850	G	52 PC	C	875	900	1800	100000	53 PC	H		13800	60	115000	87	100000
			59 BF	1900	1000	1350	CGP	59 PC	C	1800	1000	3600	200000	59 PC	H		13800	60	235294	85	200000
			60 CE	1900	1000	1350	CGP	60 PC	C	1800	1000	3600	200000	60 PC	H		13800	60	235294	85	200000
			60 CE	1900	1000	1350	CGP	60 PC	C	1800	1000	3600	200000	60 PC	H		13800	60	235294	85	200000
			61 BF	1900	1000	1350	CGP	61 PC	C	1800	1000	3600	200000	61 PC	H		13800	60	235294	85	200000
													1,200,000						1,407,176		1,200,000
ROLPHTON	46 11	77 40	62 BF	425	450	300	V	62 AE	C	400	450	3600	22000	62 AE	A		13800	60	23530	85	20000
													22,000						23,530		20,000
THUNDER BAY	48 22	89 13	62 FW	1550	1000	850	CP	62 EE	C	1450	1000	3600	100000	62 EE	H		13800	60	111111	90	100000
													100,000						111,111		100,000
													12,698,464						15,079,921		12,939,000
ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD																					
FORT FRANCES	48 37	93 24	30 BW	385	590	35	CS	27 BB	B	385	595	3600	3000	27 BB	A		6900	60	3750	80	3000
			30 BW	385	590	50	G														
			47 BW	385	590	85	G														
			53 FW	385	590	100	G														
			71 FW	175		180	G														
			71 BW	875	825	285	Q&G														
													3,000						3,750		3,000
													3,000						3,750		3,000
ONTARIO PAPER CO LTD																					
THOROLD	43 07	79 12	36 FW	450	610	125	CPG	37 GE	PB	410	620	5000	4000	37 CG	A		11000	25	5000	80	4000
			36 FW	450	620	125	CPG	37 GE	PB	410	620	5000	4000	37 CG	A		11000	25	5000	80	4000
			37 FW	450	610	125	CPG														
			48 FW	450	680	150	CPG														
			73 FW	450	665	150	OG														
													8,000						10,000		8,000
													8,000						10,000		8,000
POLYSAR LIMITED																					
SARNIA	42 58	82 23	43 BW	420	620	300	OG	43 CW	C	200	500	1800	10000	43 WY	A		6600	60	12500	80	10000
			43 BW	420	620	300	OG	43 CW	P	400	650	3600	4000	43	A		6600	60	5000	80	4000
			43 BW	420	620	300	OG	48 CW	P	400	750	3600	6000	48 WY	A		13800	60	7143	70	5000
			43 BW	420	620	300	OG	56 CG	B	600	750	3600	15625	56 GE	A		13800	60	15625	85	13281
			43 BW	420	620	300	OG														
			53 CE	420	750	450	OG														
													35,625						40,268		32,281
													35,625						40,268		32,281

STEAM			X BOILERS						X PRIME MOVERS					X MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X CHAUDIERES FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	X MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	X GENERATEURS PRINCIPAUX AN- NEE	RE- FRIG	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	X
REDPATH SUGARS LTD																						
TORONTO	43 40	79 23																				
			59 BW	625	750	100	GO	59 CG	B	625	750	3600	2500	59 CG	A	600	60	3125	80	2500		
													2,500					3,125		2,500		
													2,500					3,125		2,500		
REED LTD																						
DRYDEN	49 47	92 49																				
			54 CE	600	750	112	G	52 WM		250	570	5110	750	54 BB	A	4160	60	6666	90	6000		
			57 BW	600	750	150	G	55 BB	EB	600	750	3600	6000									
													6,750					6,666		6,000		
													6,750					6,666		6,000		
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																						
KAPUSKASING MILL	49 25	82 26																				
			28 CV	260	560	100	CPG	28 AL	B	200	488	6500	650	28 HR	A	540	DC	650		650		
			28 CV	260	560	100	CPG															
			28 CV	260	560	85	CPW	45 GE	C	200	560	1800	12500	45 GE	A	6600	60	15630	80	12500		
			52 CE	260	560	125	CPGW	58 PC	B	260	560	3600	9100	58 PC	A	6600	60	10706	85	9100		
			60 BW	260	560	205	CPGW															
			64 BW	260	560	64	G															
			71 BW	260	560	175	CPGW															
													22,250					26,986		22,250		
													22,250					26,986		22,250		
STEEL CO OF CANADA LTD																						
HAMILTON	43 14	79 51																				
			48 CE	450	750	125	FOKG	48 MT	B	450	750	3600	4000	48 CG	A	6900	25	5000	80	4000		
			48 CE	450	750	125	FOKG	59 GE	C	160	450	1500	6000	59 GE	A	6600	25	6000	100	6000		
			48 CE	450	750	125	FOKG															
			48 CE	450	750	125	FOKG															
			56 CE	450	750	125	FOKG															
													10,000					11,000		10,000		
													10,000					11,000		10,000		
STRATHCONA PAPER CO LTD																						
STRATHCONA	44 19	76 57																				
			52 BW	415	490	60	O	55 SG	B	400	620	3600	2000	55 SG	A	575	60	2000	80	1655		
			68 BW	700	640	100	OG	55 SG	B	400	620	3600	2000	55 SG	A	575	60	2000	80	1655		
													4,000					4,000		3,310		
													4,000					4,000		3,310		
ONTARIO, TOTAL													13,182,219					15,636,162		13,416,521		

STEAM			X BOILERS						X PRIME MOVERS						X MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR 000	AND FIRING		MFR YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT	MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	X COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN- NEE	VAPEUR PSIG	F	VA- PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF		X FAB AN- NEE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN- NEE	RE- FRIG	FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
MANITOBA																				
MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD.																				
THE PAS	55 05	102 30	70 FW	775	825	275	OW		70 WY B	775	825	3600	300	70	EE	A	13800 60	12222	90	11000
			70 CE	775	825	219	Q		70 WY B	775	825	2900	300	70	EE	A	13800 60	14444	90	13000
			70 FW	160	370	40	O													
													600					26,666		24,000
													600					26,666		24,000
MANITOBA HYDRO																				
BRANDON	49 50	99 53	57 CE	625	825	325	CPGO		57 MV C	600	825	3600	33000	57	MV	H	13800 60	38800	85	33000
			58 CE	625	825	325	CPGO		58 MV C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800 60	38800	85	33000
			58 CE	625	825	325	CPGO		58 MV C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800 60	38800	85	33000
			58 CE	625	825	325	CPGO		58 MV C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800 60	38800	85	33000
			70 BW	1325	950	875	CPGO		70 BB C	1250	950	3600	105000	70	BB	H	13800 60	117650	90	105000
													237,000					272,850		237,000
SELKIRK	50 09	96 52	60 BW	875	915	600	CPO		60 PC C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800 60	77600	85	66000
			60 BW	875	915	600	CPO		60 PC C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800 60	77600	85	66000
													132,000					155,200		132,000
													369,000					428,050		369,000
MANITOBA SUGAR CO LTD																				
FORT GARRY	50 07	96 56	40 FW	300	614	45	GO		40 EL B	280	614	3600	1500	40	EL	A	550 60	1875	80	1500
			40 FW	300	614	45	GO		53 BB B	280	614	3600	2500	53	BB	A	550 60	3125	80	2500
			52 FW	300	614	50	GO													
													4,000					5,000		4,000
													4,000					5,000		4,000
WINNIPEG CITY OF																				
AMY STREET	49 53	97 09	24 IJ	250	550	70	CP		24 HW C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500 60	6250	80	5000
			24 IJ	250	550	70	CP		24 HW C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500 60	6250	80	5000
			24 IJ	250	550	70	CP		52 BB C	400	750	3600	15000	52	BB	A	12600 60	17650	85	15000
			30 IJ	250	550	70	CP		54 BB C	400	750	3600	25000	54	BB	A	12600 60	29400	85	25000
			50 BW	250	600	125	CS													
			52 BW	400	750	165	CP													
			53 BW	400	750	280	CP													
			57 BW	250	600	125	CS													
													50,000					59,550		50,000
													50,000					59,550		50,000
MANITOBA, TOTAL													423,600					519,266		447,000

STEAM / COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR 000	AND FIRING	PRIME MOVERS MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAIN GENERATORS MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLIVH	COMBUSTIBLE ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SASKATCHEWAN																				
DOMTAR CHEMICALS CO LTD																				
UNITY	52 27 109 10																			
			48 FW	220	520	20	GO	48 WM		220	510	4053	1000	48 EE	A	600	60	1250	80	1000
			48 FW	220	520	20	GO													
			69 CV	220	520	60	GO													
													1,000					1,250		1,000
													1,000					1,250		1,000
HUDSONS BAY MINING & SMELTING CO LTD																				
FLIN FLON	54 46 101 53																			
			51 BW	450	750	46	XO	51 GE	C	400	725	3600	6000	51 GE	A	6900	60	7500	80	6000
			51 BW	450	750	46	XO													
			67 BF	200	450	90	O													
			74 BW	450	720	85	X													
			74 BW	450	720	100	O													
													6,000					7,500		6,000
													6,000					7,500		6,000
SASKATCHEWAN POWER CORP																				
A.L. COLE	52 07 106 38																			
			28 BW	400	735	85	CS	29 PC	C	400	735	3600	10000	29 PC	A	13200	60	12500	80	10000
			29 BW	400	735	85	OG	47 PC	C	400	800	3600	15000	47 PC	A	13800	60	18750	80	15000
			39 BW	400	800	140	CS	53 PC	C	400	800	3600	25000	53 PC	A	13800	60	31250	80	25000
			50 BW	400	800	180	CS	54 PC	C	400	800	3600	25000	54 PC	A	13800	60	31250	80	25000
			54 BW	400	800	225	CSOG	57 PC	C	865	910	3600	33000	57 PC	H	14400	60	37500	80	30000
			55 FW	415	800	300	OG													
			57 CE	865	910	330	CPOG													
													108,000					131,250		105,000
BOUNDARY DAM	49 08 102 59																			
			59 BW	875	915	600	CGP	59 PC	C	875	910	3600	66000	59 PC	H	14400	60	77647	85	66000
			60 CE	875	915	600	CGP	60 PC	C	875	910	3600	66000	60 PC	H	14400	60	77647	85	66000
			69 CE	1900	1005	1050	CGP	69 CG	C	1800	1000	3600	150000	69 CG	H	16000	60	166667	90	150000
			70 CE	1900	1005	1050	CGP	70 CG	C	1800	1000	3600	150000	70 CG	H	16000	60	166667	90	150000
			73 CE	1900	1005	1050	CGP	73 HI	C	1800	1000	3600	150000	73 HI	H	15000	60	166667	90	150000
													582,000					655,295		582,000
ESTEVAN	49 08 102 59																			
			48 CE	420	680	80	CS	48 GE	C	420	750	3600	5000	48 GE	A	2300	60	5000	100	5000
			50 CE	420	680	100	CS	50 PC	C	420	750	3600	15000	50 PC	A	13800	60	16667	90	15000
			53 FW	420	720	200	CS	53 PC	C	420	750	3600	20000	53 PC	A	13800	60	22222	90	20000
			57 FW	420	720	225	CS	57 MV	C	420	750	3600	30000	57 MV	A	14400	60	37500	80	30000
			57 FW	420	720	225	CSG													
													70,000					81,389		70,000
QUEEN ELIZABETH	52 07 106 38																			
			58 FW	875	915	600	CPOG	58 BB	C	875	910	3600	66000	58 BB	H	14400	60	93750	80	75000
			59 FW	875	915	600	CPOG	59 EE	C	875	910	3600	66000	59 EE	H	14400	60	82500	80	66000
			72 BW	1300	960	850	OG	72 HI	C	1250	950	3600	100000	72 HI	H	13800	60	111110	90	100000
													232,000					287,360		241,000
REGINA	50 25 104 39																			
			45 FW	425	825	100	OG	37 PC	C	400	800	3600	15000	37 PC	A	14400	60	18750	80	15000
			48 FW	425	825	100	OG	49 PC	C	400	800	3600	20000	49 PC	A	14400	60	25000	80	20000
			52 FW	425	825	165	OG	55 PC	C	400	800	3600	30000	55 PC	A	14400	60	37500	80	30000
			55 BF	425	825	300	OG													
			63 BF	425	825	300	OG													
													65,000					81,250		65,000
													1,057,000					1,236,544		1,063,000
SASKATCHEWAN, TOTAL													1,064,000					1,245,294		1,070,000

STEAM		X BOILERS						X PRIME MOVERS					X MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	MAX CONT RPM	KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	MAX CONT T/MN	KW	AN-NEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	PUISS KVA	FACT	KW
ALBERTA																					
ALBERTA GOVERNMENT SERVICES																					
BAKER SANATORIUM	51 03 114 05																				
			20 LE	125	360	5	G	52 BM B		150	365	600	125	52	GE A		550	60	156	80	12
			42 IJ	150	366	12	G	55 BM B		150	365	514	210	55	GE A		4160	60	210	80	16
			58 IJ	150	366	18	G														
													335						366		29
CLARESHOLM-HOSPITAL	50 02 113 35																				
			60 FW	180	380	10	G	60 GE B		175	378	5500	400	60	CG A		2400	60	500	80	40
			60 FW	180	380	10	G														
			69 TI	180	380	24	G														
													400						500		40
DEERHOME	52 16 113 48																				
			54 FW	125	353	15	G	65 BM B		125	353	600	125	65	CP A		4160	60	156	80	12
			54 FW	125	353	15	G														
			60 FW	125	353	15	G														
			67 BW	125	353	30	G														
													125						156		12
EDMONTON-HOSPITAL	53 33 113 28																				
			40 BW	150	366	15	G	27 BM B		150	366	300	200	27	CW A		2300	60	625	80	20
			46 BW	150	366	25	G	32 SE B		150	366	327	600	32	EV A		2300	60	750	80	60
			61 BW	150	366	30	G	29 BM B		150	366	400	500	29	CG A		2300	60	250	80	50
			69 BW	450	675	50	G	70 EW P		410	660	1200	2500	71	BB A		4160	60	3125	80	250
													3,800						4,750		3,80
EDMONTON	53 33 113 28																				
			50 FW	185	382	30	G	46 BM B		175	378	360	500	53	CG A		2400	60	1000	80	80
			51 FW	185	382	30	G	53 SE B		175	378	327	800	59	MP A		2400	60	1000	80	80
			54 FW	185	382	30	G	59 BM B		185	382	8000	800	65	LD A		2400	60	625	80	50
													2,100						2,625		2,10
FT SASKATCHEWAN	53 43 113 13																				
			53 FW	160	370	10	G	48 BM B		150	365	600	80	54	GE A		2400	60	100	80	8
			53 FW	160	370	10	G	62 BM B		150	365	514	168	62	EC A		2400	60	210	80	16
			65 FW	160	370	15	G														
													248						310		24
INST OF TECH	51 03 114 05																				
			56 FW	185	388	30	G							59	MP A		4150	60	750	80	60
			67 BW	185	375	70	G														
			67 BW	185	375	70	G														
			75 BW	185	375	90G															
																			750		60
LETHBRIDGE-GAOL	49 42 112 50																				
			53 IJ	150	366	5	G	56 BM B		150	366	514	80	56	GE A		2300	60	100	80	
			40 VJ	150	366	5	G	57 BM B		150	366	514	120	57	SG A		2300	60	150	80	1
			61 FW	150	366	15	G														
													200						250		2
PONOKA-HOSPITAL	52 42 113 35																				
			50 FW	200	388	30	G	51 BM B		195	386	400	200	51	SG A		2300	60	250	80	2
			51 FW	200	388	30	G	61 BB B		195	386	9750	600	61	BB A		2300	60	750	80	6
			54 FW	200	388	30	G	61 BB B		195	386	9750	600	61	BB A		2300	60	750	80	6
													1,400						1,750		1,4
RED DEER-HOSPITAL	52 16 113 48																				
			49 VX	150	366	5	G	51 BM B		150	366	514	100	51	CG A		2300	60	125	80	1
			53 FW	150	366	10	G	55 BM B		150	366	400	250	55	MP A		2300	60	312	80	2
			57 FW	150	366	24	G	63 WY B		150	366	6020	400	63	WY A		2300	60	500	80	4

STEAM

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR	BOILERS YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP	BOILERS LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	PRIME MOVERS YEAR	PRIME MOVERS TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	PRIME MOVERS RPM	MAIN GENERATORS MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS MFR	MAIN GENERATORS COOL -ANT	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	CHAUDIERES FAB	CHAUDIERES AN-NEE	CHAUDIERES VAPEUR PSIG	CHAUDIERES VAPEUR F	CHAUDIERES VA-PEUR MLIVH	CHAUDIERES COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB	MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	MOTEURS PRIMAIRES TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX RE-FRIG	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	GENERATEURS PRINCIPAUX FREQ	GENERATEURS PRINCIPAUX KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX FACT PUISS	GENERATEURS PRINCIPAUX KW
			67 FW	160	370	35	G								750						937		750
															9,358						12,394		9,916
ALBERTA POWER LTD.																							
BATTLE RIVER	52 35	112 04																					
			56 CE	600	825	380	CP		56 BB	C	600	825	3600	30000	56	BB	A	14400	60	35300	85	30000	
			64 CE	600	825	380	CP		64 BB	C	600	825	3600	32000	64	BB	A	14400	60	35300	90	32000	
			69 CE	2150	1005	1065	CP		69 GE		1800	1005	3600	150000	69	GE	H	16000	60	176500	85	150000	
			75 CE	1890	1005	1110		PF	75 GE	C	1800	1000	3600	154036	75	GE	H	16000	60	176476	085	150000	
															366,036						423,576		362,000
DRUMHELLER	51 28	112 42																					
			48 GE	450	750	100	CP		48 PC	C	450	750	3600	7500	48	PC	A	14400	60	9375	80	7500	
			52 GE	450	750	100	CP		52 PC	C	450	750	3600	7500	52	PC	A	14400	60	9375	80	7500	
															15,000						18,750		15,000
H R MILNER	53 56	118 30																					
			73 BW	1300	955	1350	CP		73 HI	C	1250	950	3600	150000	73	H1	H	15000	60	166667	90	150000	
															150,000						166,667		150,000
															531,036						608,993		527,000
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																							
EAST CROSSFIELD	51 26	114 01																					
			68 TI	300	420	70	G		68	B	60	306	3650	450	70	EM	A	440	60	375	80	300	
			68 TI	300	420	145	G		68	B	60	306	3650	450	70	EM	A	440	60	375	80	300	
			68 TI	300	220	70	G																
			68 TI	300	220	145	G																
															900						750		600
															900						750		600
BUILDING PRODUCTS OF CANADA LTD																							
EDMONTON	53 33	113 28																					
			54 WW	600	760	35	G		54 CG	B	600	760	4900	1000	54	CG	A	440	60	1250	80	1000	
			73 TI	175	378	20	G																
															1,000						1,250		1,000
															1,000						1,250		1,000
CALGARY POWER LTD																							
LETHBRIDGE	49 42	112 50																					
			42 BF	270	600	70	G		31 OE	C	270	600	3600	3375	31	OE	A	13800	60	3750	90	3375	
			53 FW	270	600	80	G		43 PC	C	270	600	3600	5000	43	PC	A	13800	60	5554	90	5000	
			63 FW	275	600	90	G		53 PC	C	270	600	3600	5000	53	PC	A	13800	60	5554	90	5000	
															13,375						14,858		13,375
SUNDANCE	53 31	114 33																					
			70 CE	2450	1005	2050	CP		70 EE	C	2350	1000	3600	300000	70	EE	H	18500	60	333333	90	300000	
			73 CE	2450	1005	2050	CP		73 EE	C	2350	1000	3600	300000	73	EE	H	18500	60	333333	90	300000	
															600,000						666,666		600,000
WABAMUN	53 33	114 28																					
			56 BF	850	900	625	G		56 MV	C	850	900	3600	66000	56	MV	H	13800	60	73300	90	66000	
			58 BF	850	900	625	CG		58 MV	C	850	900	3600	66000	58	MV	H	13800	60	73300	90	66000	
			62 CE	2100	1005	1015	CP		62 MV	C	1800	1000	3600	150000	62	MV	H	16500	60	166666	90	150000	
			67 CE	2450	1005	2050	CP		67 AE	C	2350	1000	3600	300000	67	AE	H	18500	60	333333	90	300000	
															582,000						646,599		582,000
															1,195,375						1,328,123		1,195,375

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	GENERATORS YEAR	MFR	COOL-ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CANADIAN SALT CO LTD																						
LINDBERGH	53	53 110 40	48 FW	225	397	32	G		58 CG B	225	397	3600	720	58	WY A	550	60	470	80	376
			48 FW	225	397	32	G		64 CG B	225	397	4600	880	64	CG A	2400	60	750	80	600
			71 FW	225	397	38	G															
														1,600					1,220			976
														1,600					1,220			976
CANADIAN SUGAR FACTORIES LTD																						
PICTURE BUTTE	49	53 112 47	36 BF	250	550	50	GO		36 BM B	240	550	4500	1562	36	MP A	480	60	1562	80	1250
			36 BF	250	550	50	GO		64 WY B	240	535	4500	938	64	MP A	480	60	938	80	750
			64 BW	240	556	80	G		68 WY B	240	535	4500	750	68	MP A	480	60	938	80	750
														3,250					3,438			2,750
TABER	49	47 112 08	50 BF	410	625	70	G		50 WY B	410	625	3600	2500	50	WY A	2300	60	2500	80	2000
			50 BF	410	625	70	O		60 CG B	410	625	5500	2094	60	CG A	2300	60	2094	80	1675
			60 BF	410	625	80	GO		67 BB B	410	625	7500	5000	67	BB A	2300	60	5000	86	4300
														9,594					9,594			7,975
														12,844					13,032			10,725
CITY OF EDMONTON																						
CLOVER BAR	53	39 113 20	70 BW	2000	1000	1100	GO		70 EW C	1800	1000	3600	165000	70	EW H	16000	60	183000	90	16500
			73 BW	2000	1000	1100	OG		73 EW C	1800	1000	3600	165000	73	EW H	16000	60	183000	90	16500
														330,000					366,000			330,000
ROSSDALE	53	33 113 28	32 BW	400	750	135	G		39 PC C	375	750	3600	15000	39	PC A	13800	60	18750	80	15000
			38 BW	400	750	165	GO		44 PC C	375	750	3600	15000	44	PC A	13800	60	18750	80	15000
			41 BW	400	750	165	G		49 PC C	375	750	3600	30000	49	PC A	13800	60	37500	80	30000
			47 BW	400	750	165	GO		53 PC C	375	750	3600	30000	53	PC A	13800	60	37500	80	30000
			49 BW	400	750	165	GO		55 BB C	375	750	3600	30000	55	BB A	13800	60	37500	80	30000
			53 BW	400	750	200	G		60 BB C	850	900	3600	75000	60	BB H	14400	60	88235	85	75000
			55 BW	400	750	330	GO		63 PC C	850	900	3600	75000	63	PC H	14400	60	88235	85	75000
			60 BW	850	900	660	GO		66 PC C	850	900	3600	75000	66	PC H	14400	60	88235	85	75000
			63 BW	850	900	660	GO															
			66 BW	850	900	666	G															
														345,000					414,705			345,000
														675,000					780,705			675,000
FOOTHILLS PROV GEN HOSP																						
CALGARY	51	03 114 05	72 TI	500	750	150	G		SH B	475	750	3600	5600	66	WY A	13200	60	1250	80	1000
			72 BW	500	750	125	G		WY B	250	405	5000	1000	66	WY A	13200	60	1250	80	1000
			72 BW	250	405	50	G		WY B	250	405	5000	1000	71	AA A	13200	60	7500	80	6000
			72 BW	250	405	50	G															
														7,600					10,000			8,000
														7,600					10,000			8,000

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP F	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP F	RPM	MAX CONT KW	MFR	YEAR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / COM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	FAB	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
GREAT CANADIAN OIL SANDS LTD																							
TAR ISLAND	56 57 111 26																						
			66	FW	795	750	825	POP	66	GE	BE	795	750	3600	32500	67	GE	A	13800	60	38250	85	32500
			66	FW	795	750	825	POP	67	GE	BE	795	750	3600	32500	67	GE	A	13800	60	38250	85	32500
			67	FW	795	750	825	POP															
			69	FP	425	620	115	GO															
			69	FP	425	620	115	GO															
			69	FP	425	620	115	GO															
															65,000						76,500		65,000
															65,000						76,500		65,000
GULF OIL CANADA LTD																							
RIMBEY	52 38 114 14																						
			61	CE	450	535	100	G	61	CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000
			61	CE	450	535	100	G	61	CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000
			61	CE	450	535	100	G	61	CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000
			63	BW	450	600	165	G	63	CW	B	450	435	5000	1000	63	CW	A	480	60	1250	80	1000
															4,000						5,000		4,000
															4,000						5,000		4,000
MEDICINE HAT CITY OF																							
MEDICINE HAT	50 03 110 40																						
			45	FW	300	550	70	G	29	PC	C	165	550	3600	3000	29	PC	A	2300	60	3750	80	3000
			49	FW	300	550	70	G	49	PC	C	270	550	3600	5000	49	PC	A	13800	60	5880	85	5000
			53	FW	500	750	175	G	53	PC	C	450	750	3600	30000	53	PC	A	13900	60	33333	90	30000
			53	FW	500	750	175	G	74	PC	C	585	800	3600	15000	74	PC	A	13800	60	18750	80	15000
			74	TI	600	800	165	G	75	CW				4912	19500	75	CW	A	13800	60	24375	80	19500
															72,500						86,088		72,500
															72,500						86,088		72,500
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																							
HINTON	53 25 117 34																						
			57	FW	600	750	187	GW	57	GE	CD	600	750	3600	21960	57	GE	H	13800	60	25600	85	21960
			57	FW	600	750	200	G															
			57	CE	600	750	210	Q															
															21,960						25,600		21,960
															21,960						25,600		21,960
SHERRITT-GORDON MINES LTD																							
FORT SASKATCHEWAN	53 43 113 13																						
			54	CE	900	750	150	G	54	BB	EC	875	750	3600	3000	54	BB	A	4160	60	3125	80	2500
			54	CE	900	750	150	G	59	RW	EC	875	750	3600	3000	59	RW	A	4160	60	3125	80	2500
															6,000						6,250		5,000
															6,000						6,250		5,000
TWO HILLS CHEMICAL																							
DUVERNAY	53 47 111 41																						
			53	FW	225	397	25	G	53	GE	B	225	397	4500	300	53	GE	A	575	60	375	80	300
			53	FW	225	397	25	G	53	GE	B	225	397	4500	300	53	GE	A	575	60	375	80	300
			54	FW	225	397	18	G	54	KR	B	225	397	3600	300	54	AC	A	575	60	375	80	300
			57	BW	225	397	72	G	57	BB	B	225	397	6000	1200	57	BB	A	2300	60	1500	80	1200
															2,100						2,625		2,100
															2,100						2,625		2,100

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	X BOILERS / CHAUDIERES MFR / FAB ANNEE	STEAM / VAPEUR PSIG	F	STEAM LB/HR 000 / VAPEUR MLIVH	FUEL AND FIRING / COMB ET CHAUF	X PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES MFR / FAB ANNEE	TYPE	THROTTLE PSIG / SOUPAPE PSIG	TEMP F	RPM / T/MN	MAX CONT KW / KW MAX CONT	X MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR / ANNEE	MFR / FAB	COOL-ANT / REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
UNIVERSITY OF ALBERTA																					
EDMONTON	53	33 113 28	58 SP		260	10	XG	63	CW B	425	750	6000	5000	63	CW A	4160	60	6250	80	500
			60 JT	425	715	150	G													
			60 JT	425	715	150	G													
			68 BW	425	715	250	G													
			75 BW	875	750	375	G													
													5,000					6,250		5,00
													5,000					6,250		5,00
WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZERS LTD.																					
MEDICINE HAT	50	03 110 40		450	625	60	G	56	GE CB	450	625	4987	785	56	GE A	480	60	1000	80	80
													785					1,000		80
													785					1,000		80
ALBERTA, TOTAL													2,612,058					2,965,780		2,604,95
BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE BRITANNIQUE																					
BC FOREST PRODUCTS LTD																					
COWICHAN	48	53 124 13	30 VS	212	450	80	WD	15	AC C	150		3600	750	15	AC A	480	60	900	85	75
			68 CE	700	825	80	W	15	AC C	200		3600	800	15	AC A	480	60	1000	80	80
								18	AC C	200		3600	2000	18	AC A	480	60	2500	80	200
								45	AC C	600	825	3600	5000	66	AC A	4160	60	6250	80	500
													8,550					10,650		8,55
HAMMOND	49	13 122 38	26 VU	160	364	7	W	28	AC C	160	370	3600	2000	28	AC A	480	60	2500	80	200
			26 VE	160	364	7	W	29	AC C	160	370	3600	2000	29	AC A	480	60	2500	80	200
			26 VU	160	364	7	WD													
			26 VU	160	364	7	WD													
			26 VU	160	364	7	WD													
			29 VE	160	364	7	WD													
			29 VE	160	364	7	WD													
			42 VE	160	364	7	WD													
			42 VE	160	364	7	WD													
			42 VE	160	364	7	WD													
			49 VE	160	364	7	WD													
			49 VE	160	364	7	WD													
			51 VU	160	364	7	WD													
			59 VE	160	364	7	W													
			67 VE	160	364	7	W													
													4,000					5,000		4,00
VICTORIA	48	25 123 22	29 VU	185	378	35	WD	40	GE C	175	450	3600	3000	40	GE A	4160	60	3750	80	300
			36 PS	200	378	65	WD	50	AC C	175	450	3600	1500	50	AC A	600	60	1875	80	150
			40 BW	175	600	25	WD													
			52 BW	450	700	60	WD													
													4,500					5,625		4,50
													17,050					21,275		17,0

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																							
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	**COORDONNEES LAT**	**LONG**	**FAB AN-NEE**		**VAPEUR PSIG**	**F**	**VA-PEUR MLIVH**	**COMB ET CHAUF**	**FAB AN-NEE**		**SOUPAPE TYPE**	**PSIG**	**F**	**T/MN**	**KW MAX CONT**	**FAB AN-NEE**		**RE-FRIG**	**VOLTS**	**FREQ**	**KVA**	**FACT PUISS**	**KW**
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																							
BURRARD	49 17 122 52																						
			62	CB	1850	1010	1050	GO	62	AE	C	1800	1000	3600	150000	62	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			63	CB	1850	1010	1050	GO	63	AE	C	1800	1000	3600	150000	63	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			65	CE	1850	1010	1050	GO	65	AE	C	1800	1000	3600	150000	65	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			67	CE	1850	1010	1050	GO	67	AE	C	1800	1000	3600	150000	67	AE	H	16500	60	180000	90	162000
			68	CE	1850	1010	1050	GO	68	AX	C	1800	1000	3600	150000	68	AX	H	16500	60	180000	90	162000
			75	CE	1850	1010	1050	GO	75	EE	C	1800	1000	3600	162500	75	EE	H	16500	60	180000	90	162000
															912,500						1,080,000		972,000
															912,500						1,080,000		972,000
BC SUGAR REFINING CO LTD																							
VANCOUVER	49 16 123 07																						
			47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250
			47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250
									74	PB		475	650	1000	3000	74	CG	A	2300	60	3750	80	3000
															5,000						6,876		5,500
															5,000						6,876		5,500
CANADIAN CELLULOSE CO LTD																							
CELGAR PULP MILL	51 02 116 32																						
			60	CE	600	750	251	QG	63	CG	C	600	750	3600	2500	63	CG	A	2300	60	3125	80	2500
			60	FW	600	750	285	G															
			63	BW	600	750	210	G															
															2,500						3,125		2,500
WATSON ISLAND	54 14 130 18																						
			50	FW	600	750	250	OG	50	WC	CD	600	750	3600	7500	50	EM	A	6900	60	10714	70	7500
			50	FW	600	750	250	OG	50	WC	BE	600	750	3600	7500	50	EM	A	6900	60	10714	70	7500
			64	BW	600	750	180	OWG	66	BB	BE	600	750	3600	37000	66	BB	A	13800	60	38400	90	34500
			66	BW	600	750	650	OWG															
			66	BW	600	750	530	OQ															
															52,000						59,828		49,500
															54,500						62,953		52,000
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																							
EBURNE SAWMILLS	49 16 123 07																						
			59	FW	450	650	85	WS	26	GE	EC	450	600	3600	3750	26	GE	A	2300	60	5000	92	4600
			59	FW	450	650	85	WS	26	GE	EC	450	600	3600	3750	26	GE	A	2300	60	5000	92	4600
															7,500						10,000		9,200
PORT MELLON	49 32 123 29																						
			47	CE	400	550	75	Q	28	WY	PB	400	550	3600	1500	28	WY	A	2300	60	1875	80	1500S
			56	CE	400	725	77	Q	47	WY	C	400	550	3600	3000	47	WY	A	2300	60	3750	80	3000
			62	BW	400	550	220	OW															
			62	BW	400	550	220	OW															
			65	CE	400	550	220	O															
															4,500						5,625		4,500
															12,000						15,625		13,700

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR 000	AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CARIBOO PULP & PAPER COMPANY																							
QUESNEL	52 59 122 30		72 BW		600	750	511	WQ	72	TO	B	600	750	3600	28000	72	TO	A	13800	60	31110	90	28000
			72 FW		600	750	480	WQ															
			72 FW		600	750	130	WQ															
															28,000						31,110		28,000
															28,000						31,110		28,000
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																							
SKOOKUMCHUCK	49 49 115 44		68 MS		600	790	200	G	68	MS	B	600	790	3600	15000	68	MS	A	13800	60	18750	80	15000
			68 MS		600	790	250	G															
															15,000						18,750		15,000
															15,000						18,750		15,000
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																							
CAMPBELL RIVER	50 04 125 17		52 CE		600	700	100	WS	64	WY	B	600	700	5000	800	64	CG	A	250	DC	800		80
			52 CE		600	700	100	W	65	CG	B	600	700	5500	3255	65	CG	A	250	DC	3255		325
			63 BF		600	700	170	WS	66	WP	B	600	700	5200									
			66 BW		600	700	400	O															
															4,055						4,055		4,055
KELOWNA	49 53 119 29		50 BW		217	450	30	WD	54	GE	C	150	500	3600	2000	54	GE	A	2300	60	2500	80	2000
			56 BF		290	415	50	WS	61	AC	C	400	700	3600	3500	61	AC	A	2300	60	4370	80	3500
			63 BF		400	700	60	WS	63	GE	C	235	600	3600	1000	63	GE	A	2300	60	1250	80	1000
															6,500						8,120		6,500
NEW WESTMINSTER	49 12 122 55		18 BW		150	367	20	WD	12	GE	C	150	367	1800	1500	38	GE	A	480	60	1875	80	1500
			37 BW		150	367	30	WD	47	GE	C	150	550	3600	5000	47	GE	A	2300	60	6250	80	5000
			42 BW		150	467	25	WD	50	GE	PB	600	725	3600	6000	50	GE	A	2300	60	7500	80	6000
			50 CE		600	725	75	WD															
			50 CE		600	725	75	WD															
			50 CE		600	725	75	WD															
															12,500						15,625		12,500
															23,055						27,800		23,055
EVANS PRODUCTS CO LTD																							
GOLDEN	51 18 116 58		66 BF		700	750	80	OWS	66	PC	C	375	700	3600	7500	66	PC	A	4160	60	8824	85	7500
															7,500						8,824		7,500
															7,500						8,824		7,500
GRANDUC OPERATING COMPANY																							
TIDE LAKE	56 14 130 04		69 FW		625	750	260	O	69	GE	C	625	750	3600	15000	69	GE	A	13800	60	18800	80	15000
			69 FW		625	750	260	O	69	GE	C	625	750	3600	15000	69	GE	A	13800	60	18800	80	15000
			69 DB		70	315	15	O															
															30,000						37,600		30,000
															30,000						37,600		30,000

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CARIBOO PULP & PAPER COMPANY																							
QUESNEL	52 59 122 30		72 BW		600	750	511	WQ	72	TO	B	600	750	3600	28000	72	TO	A	13800	60	31110	90	28000
			72 FW		600	750	480	WQ															
			72 FW		600	750	130	WQ															
															28,000						31,110		28,000
															28,000						31,110		28,000
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																							
SKOOKUMCHUCK	49 49 115 44		68 MS		600	790	200	G	68	MS	B	600	790	3600	15000	68	MS	A	13800	60	18750	80	15000
			68 MS		600	790	250	G															
															15,000						18,750		15,000
															15,000						18,750		15,000
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																							
CAMPBELL RIVER	50 04 125 17		52 CE		600	700	100	WS	64	WY	B	600	700	5000	800	64	CG	A	250	DC	800		80
			52 CE		600	700	100	W	65	CG	B	600	700	5500	3255	65	CG	A	250	DC	3255		325
			63 BF		600	700	170	WS	66	WP	B	600	700	5200									
			66 BW		600	700	400	O															
															4,055						4,055		4,055
KELOWNA	49 53 119 29		50 BW		217	450	30	WD	54	GE	C	150	500	3600	2000	54	GE	A	2300	60	2500	80	2000
			56 BF		290	415	50	WS	61	AC	C	400	700	3600	3500	61	AC	A	2300	60	4370	80	3500
			63 BF		400	700	60	WS	63	GE	C	235	600	3600	1000	63	GE	A	2300	60	1250	80	1000
															6,500						8,120		6,500
NEW WESTMINSTER	49 12 122 55		18 BW		150	367	20	WD	12	GE	C	150	367	1800	1500	38	GE	A	480	60	1875	80	1500
			37 BW		150	367	30	WD	47	GE	C	150	550	3600	5000	47	GE	A	2300	60	6250	80	5000
			42 BW		150	467	25	WD	50	GE	PB	600	725	3600	6000	50	GE	A	2300	60	7500	80	6000
			50 CE		600	725	75	WD															
			50 CE		600	725	75	WD															
			50 CE		600	725	75	WD															
															12,500						15,625		12,500
															23,055						27,800		23,055
EVANS PRODUCTS CO LTD																							
GOLDEN	51 18 116 58		66 BF		700	750	80	OWS	66	PC	C	375	700	3600	7500	66	PC	A	4160	60	8824	85	7500
															7,500						8,824		7,500
															7,500						8,824		7,500
GRANDUC OPERATING COMPANY																							
TIDE LAKE	56 14 130 04		69 FW		625	750	260	O	69	GE	C	625	750	3600	15000	69	GE	A	13800	60	18800	80	15000
			69 FW		625	750	260	O	69	GE	C	625	750	3600	15000	69	GE	A	13800	60	18800	80	15000
			69 DB		70	315	15	O															
															30,000						37,600		30,000
															30,000						37,600		30,000

STEAM			X BOILERS					X PRIME MOVERS						X MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X CHAUDIERES FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLIVH	COMBUSTIBLE ET CHAUF	X MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	X GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	FAB	RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS KW
MACMILLAN BLOEDEL LTD																				
CANADIAN WHITE PINE	49 16 123 07																			
			35 WW	200	388	18	WD	48 AC	C	175	450	3600	1000	52	GE	A	2300	60	937	80 750
			35 WW	200	388	18	WD	53 GE	C	175	450	1800	750	56	PC	A	2300	60	5000	80 4000
			46 BW	200	540	25	WD	56 PC	C	175	565	3600	4000							
			48 BW	200	550	65	WS	68 GE	C	175	450	3600	1500							
			50 BW	200	388	65	WS													
			54 FW	275	540	85	GWS													
													7,250						5,937	4,750
CHEMAINUS	48 55 123 43																			
			26 WW	160	371	14	WDO	26 GE	C	150	400	3600	3000	26	GE	A	600	60	3750	80 3000
			26 WW	160	371	14	WDO	50 AC	C	160	410	3600	750	50	AC	A	600	60	940	80 750
			26 WW	160	371	14	WDO	51 GE	C	160	410	3600								
			26 WW	160	371	14	WDO													
			54 CE	175	500	100	WSO													
													3,750						4,690	3,750
HARMAC	49 10 123 56																			
			50 CE	600	750	70	OW	53 CG	B	325	700	4700	1250	53	CG	A	600	60	1390	90 1250
			50 CE	600	750	70	OW	63 PC	C	150	560	3600	4000	63	PC	A	2300	60	5000	80 4000
			50 CE	600	750	130	OQ	63 CG	P	600	750	3600	31500	63	CG	A	13800	60	35000	90 31500
			53 CE	600	750	90	OW													
			53 CE	600	750	160	OQ													
			63 BW	600	750	407	OQ													
			65 CE	625	750	450	OW													
													36,750						41,390	36,750
PORT ALBERNI	49 14 124 48																			
			47 CE	600	750	89	Q	63 GE	B	60	750	3600	28000	63	CG	A	124 0	60	29000	90 26000
			56 CE	600	750	153	Q													
			56 CE	600	750	400	OW													
			56 CE	600	750	400	OW													
			56 BW	600	750	425	OW													
			63 BW	600	750	300	Q													
													28,000						29,000	26,000
POWELL RIVER	49 52 124 33																			
			51 BW	600	800	150	WO	48 DL	B	150	450	4020	3500	48	HR	A	6600	50	1350	100 1350
			58 FW	600	800	200	WO	51 BB	B	550	775	3000	12500	48	HR	A	550	DC	1200	1200
			64 BW	600	800	250	OW	60 WY	B	135	435	3000	2700	51	BB	A	6600	50	13125	80 10500
			67 CE	900	925	400	O	67 CG	B	900	925	3600	36000	60	WY	A	2400	60	1875	100 1875
			68 CE	925	825									67	CG	A	13800	60	40000	90 36000
													54,700						57,550	50,925
													130,450						138,567	122,175
NORTHWOOD PULP LTD																				
FRASER FLATS	54 123																			
			66 FW	650	750	450	WW	66 TE	BP	600	750	3520	482	73	GE	A	13800	60	32000	80 28800
			66 CE	650	750	450	BL	66 TE	BP	600	750	3947	1060							
			68 IW	650	725	100	NG	66 TE	BP	600	750	1800	125							
								66 TE	BP	600	750	3600	925							
								66 TE	BP	600	750	3600	925							
								73 SH	BP	635	725	3600	24500							
													28,017						32,000	28,800
													28,017						32,000	28,800
OCEAN FALLS CORPORATION																				
OCEAN FALLS	52 21 127 41																			
			30 PS	400	650	100	OW	29 GE	DC	400	650	3600	3000	29	GE	A	2400	60	3750	80 3000
			48 BW	725	720	175	O	38 BT	B	600	700	6000	2000	38	BT	A	2400	60	2500	80 2000
			67 BW	725	700	225	OW	47 GE	C	125	450	3600	4000	47	GE	A	2300	60	5000	80 4000

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR — CHAUDIERES — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR FAB	YEAR ANNEE	STEAM VAPEUR PSIG	TEMP F	FUEL AND FIRING VA-PEUR 000 LB/HR	COMB ET MLIVH CHAUF	MFR FAB	YEAR ANNEE	TYPE	THROTTLE SOUPAPE PSIG	TEMP F	RPM T/MN	MAX CONT KW	MFR FAB	COOL-ANT RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR FACT PUISS	KW
										48	OE B	725	700	3600	6000	48	OE A	2400	60	6250	80	5000
															15,000					17,500		14,000
															15,000					17,500		14,000
RAYONIER CANADA LTD																						
PORT ALICE	50	23 127 27																				
			49	CE	600	725	185	O	49	EL	B	600	725	3600	3500	47	CG A	2300	60	7500	80	6000
			52	CE	600	725	185	O	47	CG	CD	600	725	3600	6000	49	EL A	2300	60	4375	80	3500
			58	BW	600	725	165	WO	42	AC	C	160	410	3600	3200	42	AC A	2300	60	4000	80	3200
									49	EL	B	600	725	3600	3500	49	EL A	2300	60	4375	80	3500
															16,200					20,250		16,200
WOODFIBRE	49	40 123 15																				
			47	BW	560	725	90	O	47	EL	B	550	725	3600	2000	47	EL A	4160	60	2500	80	2000
			47	BW	560	725	100	OW	47	EL	B	550	725	3600	2000	47	EL A	4160	60	2500	80	2000
			61	BW	560	750	130	OQ	61	CG	C	550	725	3600	3300	61	CG A	4160	60	3750	80	3000
			65	BW	560	750	200	OQ														
			66	BW	560	725	175	OW														
															7,300					8,750		7,000
															23,500					29,000		23,200
SCOTT PAPER CO LTD																						
NEW WESTMINSTER	49	12 122 55																				
			47	FW	600	725	45	WDO	53	WC	B	575	725	4295	615	53	GE	250	DC	50		50
																53	GE	250	DC	400		400
																53	GE	2200	60	500	80	400
															615					950		850
															615					950		850
WELDWOOD OF CANADA LTD																						
PORT MOODY	49	17 122 51																				
			64	BW	630	725	80	WO	58	GE	C	150	400	3600	3000	58	GE A	480	60	3750	80	3000
									64	GE	C	600	725	3600	3500	65	GE A	4160	60	5000	70	3500
															6,500					8,750		6,500
QUESNEL	52	59 122 30																				
			55	BF	150	365	10	WS	57	BM		150	360	300	350	57	BM A	480	60	425	85	350
			57	BW	225	397	22	WS														
			61	VE	250	405	60	WS														
															350					425		350
															6,850					9,175		6,850
WESTCOAST TRANSMISSION CO LTD																						
TAYLOR	56	10 120 41																				
			57	VU	420	560	150	GO	57	GE	B	400	550	5500	2500	57	GE A	4160	60	3125	80	2500
			57	VU	420	560	150	GO	57	GE	CE	400	550	5500	2500	57	GE A	4160	60	3125	80	2500
			57	VU	420	560	150	G	57	GE	CE	400	550	5500	2500	57	GE A	4160	60	3125	80	2500
			57	VU	420	560	150	G														
															7,500					9,375		7,500
															7,500					9,375		7,500
WESTERN FOREST INDUSTRIES LTD																						
HONEYMOON BAY	48	49 124 10																				
			42	PS	155	367	9	W	49	AC	C	155	367	1800	2000	49	AC A	480	60	2200	80	1760

STEAM			X	BOILERS					X	PRIME MOVERS				X	MAIN GENERATORS						X
MPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	 LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	 TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE TYPE	PSIG	TEMP	 RPM	MAX CONT KW	COOL -ANT MFR	 VOLTS	FREQ KVA		POWER FACTOR KW			
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR M DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	X COORDONNEES LAT	 LONG	FAB AN- NEE	CHAUDIERES VAPEUR PSIG	 F	VA- PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	X FAB AN- NEE	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE TYPE	PSIG	F	 T/MN	KW MAX CONT	X AN- NEE FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX RE- FRIG VOLTS	FREQ KVA		FACT PUISS KW			X
			42 PS 46 BW	155 155	367 367	9 26	W W	61 AC	C	155	367	3600	1000	61 AC	A 480	60	1250	80	1000		
													3,000				3,450		2,760		
													3,000				3,450		2,760		
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE													1,319,537				1,550,830		1,369,940		
NORTHWEST TERRITORIES—TERRITOIRES DU NORD-OUEST																					
ORTHERN CANADA POWER COMM																					
INUVIK	68 21	133 43																			
			57 BF 59 BF 59 BF 73 VL	500 500 500 220	550 550 550 300	30 30 30 90	O O O O	59 GH	B	490	540	4000	600	59 GL	A 2400	60	705	85	600		
													600				705		600		
													600				705		600		
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST													600				705		600		
ME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE													126350				277016		235150		
													126,350				277,016		235,150		
													126,350				277,016		235,150		
													126,350				277,016		235,150		
CANADA, TOTAL													21,719,584				25,719,487		22,126,860		

SECTION 3

INTERNAL COMBUSTION

THERMIQUES À COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X AN-NEE	MOTEURS PRIMAIRES FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND—TERRE-NEUVE																		
ALUMINUM CO OF CANADA LTD																		
POWER PLANT	46 55	55 23																
			42	CT	D	D	4	N	6	900	125	42	GE		60	100	75	75
			49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE		60	100	75	75
			49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	240	60	93	80	74
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	240	60	93	80	74
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE		60	100	75	75
			54	ML	D	D	4	N	8	720	482	54	BR	480	60	415	87	360
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
											3,179					2,713		2,283
											3,179					2,713		2,283
BRITISH COLUMBIA PACKERS LTD																		
HARBOUR BRETON	47 29	55 48																
			63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			64	MD	D	D	4	Y	6	1200	350	64	GE	480	60	294	80	235
			65	CD	D	D	4	Y	6	900	360	65	RU	480	60	282	80	225
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
											1,695					1,358		1,085
											1,695					1,358		1,085
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO																		
BLACK TICKLE	53 26	55 45																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
											216					200		160
BURGEO	47 36	57 34																
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
			70	LB	D	D	4	Y	16	766	1440	70	TA	2400	60	1250	80	1000
			71	RU	D	D	4	Y	16	766	1440	71	TA	2400	60	1250	80	1000
											4,510					3,932		3,146
CARTWRIGHT	53 43	57 00																
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			72	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	72	TA	600	60	125	80	100
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
											500					400		320
CHANGE ISLANDS	49 40	54 24																
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
			69	DM	D	D	4	N	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
											400					350		280
CHARLOTTETOWN	52 40	56 10																
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60

INTERNAL COMBUSTION	X				PRIME MOVERS					X	MAIN GENERATORS					X
MPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / M DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	X COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	X HP	AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	X KW
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	66	75	TA	600	60	50	80	40
											266					200		160
COOKS HARBOUR	51 36	55 52																
			67	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	67	TA	600	60	75	80	60
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40
			74	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	74	TA	600	60	125	80	100
			75	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	75	TA	600	60	125	80	100
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
											579					450		360
CROQUE	51 02	55 48																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
DAVIS INLET	55 50	60 50																
			71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	TA	120	60	75	80	60
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	120	71	TA	120	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4	Y	4	1800	150	75	TA	120	60	94	80	75
											370					244		195
ENGLISH HARBOUR EAST	47 37	54 54																
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
											300					300		240
FLOWERS COVE	51 18	56 44																
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	70	TA	600	60	750	80	600
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	TA	600	60	750	80	600
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1200	73	TA	600	60	875	80	700
			75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1280	75	TA	600	60	1000	80	800
											4,380					3,375		2,700
FOGO	49 43	54 17																
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	72	GE	600	60	400	75	300
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	485	75	TA	600	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	485	75	TA	600	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	485	75	TA	600	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	485	75	TA	600	60	375	80	300
											3,015					2,275		1,800
FOX HARBOUR	52 18	55 48																
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
			75	DM	D	D	4	N	4	1800	75	75	TA	208	60	75	80	60
											369					315		240
FRANCOIS	47 34	56 44																
			73	DM	D	D	4	N	4	1800	75	73	TA	600	60	75	80	60
			74	DM	P	D	4	N	4	1800	75	74	TA	600	60	75	80	60
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
											225					225		180
GALLANTS	48 42	58 14																
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
											150					150		120
GAULTOIS	47 37	55 55																
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	420	68	CT	2400	60	394	80	315
											420					394		315
GRAND BRUIT	47 41	58 14																
			70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40
			70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60
											232					175		140

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX																	
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS
GRAND LE PIERRE	47 39	54 48															
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	69	TA	600	60	50	80
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	70	TA	600	60	75	80
			73	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	73	TA	600	60	75	80
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80
											329					275	
GRANDOIS	51 06	55 45															
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80
											132					100	
GREY RIVER	47 35	57 06															
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80
											132					100	
HAMPDEN	49 33	56 52															
			69	DZ	D	D	4	N	10	1800	190	69	TA	600	60	150	80
			74	CT	D	D	4	Y	8	1200	525	74	CT	600	60	375	80
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	485	75	TA	600	60	375	80
											1,200					900	
HARBOUR DEEP	50 22	56 31															
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80
			73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80
			75	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	75	TA	208	60	75	80
											300					300	
HAWKES BAY	50 36	57 10															
			71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80
			71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80
											7,920					6,250	
HOPEDALE	55 30	60 15															
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	600	60	94	80
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	73	ST	600	60	228	80
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	74	TA	600	60	170	80
											620					492	
LA POILE	47 41	58 24															
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	75	TA	600	60	50	80
											198					150	
LITTLE BAY ISLANDS	49 39	55 47															
			70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80
			75	CU	D	D	4	N	6	720	175	75	MA	208	60	125	80
											525					375	
LONG ISLAND	49 35	55 43															
			70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80
			70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80
			73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80
											525					375	
MAIN BROOK	51 11	56 01															
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80
			72	DM	D	D	4	N	6	1800	75	72	TA	600	60	75	80
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80
											735					565	
MAKKOVIK	55 05	59 11															
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	CT	600	60	170	80
			73	CT	D	D	4	N	6	1800	200	73	CT	600	60	93	80
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	74	CT	600	60	312	80
											735					575	
MARYS HARBOUR	52 18	55 50															
			64	CT	D	D	4	N	6	1800	75	64	CT	600	60	75	80
			74	CU	D	D	4	N	6	1200	175	74	TA	600	60	125	80

INTERNAL COMBUSTION	X			PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X
PANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
TRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X					MOTEURS PRIMAIRES						X			GENERATEURS PRINCIPAUX			X
DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	SUR-COMPRI CYCLE ME		CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	75	TA	600	60	312	80	250
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	75	TA	600	60	312	80	250
											1,080					824		660
MCCALLUM	47 37	56 14																
			74	CU	D	D	4	N	4	1800	100	74	TA	600	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
											250					225		180
MILLERTOWN	48 49	56 32																
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
			73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100
											700					500		400
MONKSTOWN	47 34	54 26																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	75	TA	600	60	50	80	40
											198					150		120
MUD LAKE	53 18	60 10																
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
			74	CT	D	D	4	N	4	1800	100	74	CT	480	60	75	80	60
											186					151		120
NAIN	56 33	61 41																
			72	CT	D	D	4	Y	6	1800	350	72	TA	600	60	300	80	250
			72	CT	D	D	4	Y	6	1800	250	72	TA	600	60	225	80	175
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	74	TA	600	60	312	80	250
											1,015					837		675
NORTHWEST RIVER	53 32	60 09																
			75	DD	D	D	4	Y	16	1800	1000	75	KL	600	60	625	80	500
			75	DD	D	D	4	Y	16	1800	1000	75	KL	600	60	625	80	500
											2,000					1,250		1,000
PARADISE RIVER	53 25	57 17																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	75	TA	600	60	50	80	40
											186					150		120
PETIT FORTE	47 22	54 40																
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	75	TA	600	60	50	80	40
											186					150		120
PETITES	47 37	58 36																
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	73	TA	600	60	50	80	40
											165					150		120
PORT HOPE SIMPSON	52 33	56 18																
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	135
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	135
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	135
											765					510		405
POSTVILLE	54 54	59 46																
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	94	80	75
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	93	80	75
			75	CT	D	D	4	H	4	1800	100	75	TA	208	60	75	80	60
											340					262		210
RALEIGH	51 34	55 45																
			69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
			69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
			73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60
			75	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	75	TA	208	60	75	80	60
											300					300		240

INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS																			MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	
RAMEA	47 31	57 25																
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	
			72	LB	D	D	4	Y	8	720	625	72	TA	600	60	553	80	
			74	LI	D	D	4	Y	8	720	625	74	TA	4160	60	553	80	
											2,114					1,856		1,
RENCONTRE EAST	47 37	55 14																
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	
			74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	
											294					225		
RIGOLET	54 12	58 25																
			73	CT	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	63	80	
			73	CT	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	63	80	
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	75	TA	600	60	50	80	
											254					176		
RODDICKTON	50 52	56 08																
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	70	TA	600	60	312	80	
			70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	
			70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	400	71	TA	600	60	312	80	
			75	RP	D	D	4	Y	8	720	1440	75	TA	600	60	1250	80	1
			75	LI	D	D	4	Y	8	900	800	75	TA	600	60	700	80	
											3,820					3,198		2,
SOPS ARM	49 46	56 53																
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	75	TA	600	60	312	80	
											1,325					1,086		
SOUTH EAST BIGHT	47 23	54 35																
			74	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	50	80	
			74	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	50	80	
											132					100		
SOUTH LABRADOR	51 30	56 50																
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	970	74	TA	4160	60	750	80	
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	970	74	TA	4160	60	750	80	
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	74	GE	600	60	375	80	
											2,490					1,875		1,
ST ANTHONY	51 22	55 35																
			73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1
			73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1
			73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1
			75	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	75	TA	4160	60	1250	80	1
											5,680					5,000		4,
ST BRENDANS	48 52	53 40																
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	
			70	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	70	TA	600	60	125	80	
											358					300		
ST LUNAIRE	51 30	55 29																
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	DZ	600	60	312	80	
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	
			75	CT	D	D	4	H	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	
											1,085					899		
WESTPORT	49 47	56 40																
			70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	
			70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	
			73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	
											525					375		

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X							MOTEURS PRIMAIRES				X			GENERATEURS PRINCIPAUX				X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
WOODY ISLAND	47 46	54 13																
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	45	69	TA	208	60	38	80	30
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	45	75	TA	208	60	38	80	30
											90					76		60
											54,953					44,167		35,307
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																		
AGUANTHA	48 33	58 46																
			62	HW	D	D	4	N	8	327	1650	62	HW	2400	60	1500	80	1200S
											1,650					1,500		1,200
GREENSPOND	49 04	53 34																
			64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75
			64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75
			66	CT	D	D	4	Y	6	1800	155	66	RL	600	60	125	80	100
											475					313		250
PALMQUIST	48 57	54 34																
			48	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	48	GE	2300	60	1250	80	1000S
			53	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	53	GE	2300	60	1250	80	1000S
			57	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	57	GE	2300	60	1250	80	1000S
											4,410					3,750		3,000
PORT AUX BASQUES	47 34	59 09																
			49	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	49	GE	2400	60	312	80	250S
			54	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	54	GE	2400	60	438	80	350S
			57	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	57	GE	2400	60	438	80	350S
			57	CT	D	D	4	N	12	1200	344	57	GE	2400	60	262	80	209S
			64	CT	D	D	4	N	12	1200	364	64	GE	2400	60	313	80	250S
			64	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	64	GE	2400	60	312	80	250S
			69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
											6,078					5,200		4,159
PORT UNION	48 30	53 05																
			46	CT	D	D					167	46	CT	2400	60	125	70	90S
			61	CT	D	D	4		12	1200	750	61	CT	2400	60	625	80	500S
											917					750		590
SALT POND	47 01	55 11																
			63	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
											2,250					1,875		1,500
ST JOHNS	47 34	52 43																
			53	NO	D	D	2	N	8	225	3580	56	GE	6900	60	3125	80	2500S
											3,580					3,125		2,500
TWILLINGATE	49 37	54 40																
			72	AI	D	D	2	N	8	600	345	72	EM	2300	60	250	80	200
			72	AI	D	D	2	N	8	600	345	72	EM	2300	60	250	80	200
			72	CT	D	D	4	N	12	1200	364	72	1E	240	60	375	80	300
			72	CT	D	D	4	N	12	1200	450	72	GE	240	60	350	80	280
											1,504					1,225		980
MOBILE DIESEL PLANT																		
			73	CT	D	D	4	Y	16	1800	980	73	CK	600	60	875	80	700
											980					875		700
											21,844					18,613		14,879
PUBLIC WORKS CANADA																		
GOOSE BAY NORTH	53 19	60 24																
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X ANNEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	4160	60	1250	80	1000
		68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
		69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	1100	73	CG	4160	60	875	80	700
		74	GM	D	D	2	N	20	900	3600	74	GM	4160	60	3125	80	2500
										17,900					15,252		12,200
SOUTH GOOSE BAY	53 19 60 24																
		52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
		52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
		52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
		52	FM	D	D	2	N	10	300	2000	52	FM	4160	60	1875	80	1400
										5,600					5,025		3,920
										23,500					20,277		16,120
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE										105,171					87,128		69,674
PRINCE EDWARD ISLAND — ILE DU PRINCE-EDOUARD																	
SUMMERSIDE TOWN OF																	
SUMMERSIDE	46 24 63 47																
		40	FM	D	D	2	N	4	300	300	40	FM	2400	60	250	80	200
		40	FM	D	D	2	N	5	300	375	40	FM	2400	60	312	80	250
		41	FM	D	D	2	N	5	300	375	41	FM	2400	60	312	80	250
		47	FM	D	D	2	N	7	300	805	47	FM	2400	60	695	80	555
		50	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	50	FM	4160	60	1420	80	1130
		60	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	60	BR	4160	60	2810	80	2250
		63	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	63	BR	4160	60	2810	80	2250
										9,935					8,609		6,893
										9,935					8,609		6,893
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD										9,935					8,609		6,893
NOVA SCOTIA — NOUVELLE-ECOSSE																	
BOWATERS MERSEY PAPER CO																	
BROOKLYN	44 03 64 42																
		62	DE	D	D	4	Y	8	600	800	62	EA	2200	60	750	80	600
										800					750		600
										800					750		600
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																	
INGONISH	46 42 60 22																
		46	CU	D	D	4	N	6	1800	175	46	CG	2300	60	150	80	120
		55	PX	D	D	4	N	12	900	360	55	CG	2300	60	281	80	225
		56	PX	D	D	4	N	12	900	360	56	CG	2300	60	281	80	225
										895					712		570
										895					712		570
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE										1,695					1,462		1,170

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NEW BRUNSWICK — NOUVEAU-BRUNSWICK																	
CAMPBELLTON CITY OF																	
CAMPBELLTON	48 00 66 40	47	FM	D	D	2	N	10	720	1600	47	FM	4160	60	1420	80	1136S
		56	FM	D	D	2	N	12	720	1920	56	FM	4160	60	1700	80	1360S
										3,520					3,120		2,496
										3,520					3,120		2,496
LINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																	
TINKER	46 48 67 43	49	NS	D	D	4	Y	8	360	1440	49	GE	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
										1,440					1,250		1,000
B ELECTRIC POWER COMM																	
GRAND MANAN	44 41 66 46	63	ML	D	D	4	Y	8	720	938	63	BR	2400	60	875	80	700
		65	ML	D	D	4	Y	6	720	674	65	BR	2400	60	629	80	503
		66	ML	D	D	4	Y	8	720	955	66	BR	2400	60	890	80	712
		69	KM	D	CD	4	Y	3	514	1280	69	BR	4160	60	1120	80	896
		74	DD	D	D	4	Y	16	1800	1425	74	KA	4160	60	1250	80	1000
										5,272					4,764		3,811
										5,272					4,764		3,811
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK										10,232					9,134		7,307
QUEBEC																	
ASBESTOS CORPORATION LIMITED																	
ASBESTOS HILL POWER H	45 46 71 67	72	RD	D		O	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
		72	RD	D		O	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
		72	RD	D		O	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
		72	RD	D		O	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
		72	RD	D		O	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
		75	CT	D		O	4	Y	6	1200	1115	75	BB	575	60	1000	80	800
										7,715					7,650		5,450
										7,715					7,650		5,450
COATICOOK VILLAGE OF																	
COATICOOK	45 08 71 48	41	CF	D	D	2	N	6	400	600	41	CF	2300	60	525	85	450
										600					525		450
										600					525		450

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	K
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X AN-NEE	MOTEURS PRIMAIRES FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	K
GASPE COPPER MINES LTD																		
MURDOCHVILLE	48 58	65 31																
			52	VV	D	D	4	N	10	600	440	52	VV	2400	60	375	80	3
			53	FM	D	D	2	N	10	120	1600	53	CW	2200	60	1200	80	10
			54	FM	D	D	2	N	10	120	1600	54	GE	2300	60	1200	80	10
											3,640					2,775		2,3
											3,640					2,775		2,3
HYDRO QUEBEC																		
BLANC SABLON	51 25	57 12																
			66	GM	D	D	2	Y	12	720	900	66	EM	4160	60	937	80	7
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	73	KA	4160	60	1000	80	8
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	8
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	8
											4,350					3,937		3,1
CAP AUX MEULES	47 22	61 53																
			68	DZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	22
			68	DZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	22
			70	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	70	SS	4160	60	3840	80	30
			71	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	71	SS	4160	60	3840	80	30
			73	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	73	SS	4160	60	3840	80	30
			74	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	74	SS	4160	60	3840	80	30
			74	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	74	CK	4160	60	2543	80	20
			74	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	74	CK	4160	60	2543	80	20
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	CK	4160	60	2543	80	20
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	CK	4160	60	2543	80	20
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	CK	4160	60	2543	80	20
											38,080					33,755		27,0
FORT GEORGE	53 50	79 00																
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	4160	60	500	80	4
			70	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	70	CM	4160	60	875	80	7
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	73	KA	4160	60	1000	80	8
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	8
											4,050					3,375		2,7
HARRINGTON HARBOUR	50 30	59 29																
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	KA	4160	60	500	80	4
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	4160	60	500	80	4
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	TA	4160	60	750	80	6
											2,150					1,750		1,4
HAVRE ST PIERRE	50 15	63 37																
			67	GM	D	D	2	N	16	720	1440	67	DD	4160	60	1250	80	10
			67	GM	D	D	2	N	16	720	1440	67	DD	4160	60	1250	80	10
			69	GM	D	D	2	N	16	720	1440	69	DD	4160	60	1250	80	10
			70	GM	D	D	2	N	16	720	1440	70	DD	4160	60	1250	80	10
			70	GM	D	D	2	N	16	720	1440	70	DD	4160	60	1250	80	10
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	8
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	8
			75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	75	TA	4160	60	1000	80	8
											10,845					9,250		7,4
ILE-AUX-GRUES	47 04	70 33																
			69	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	69	TA	550	60	312	80	2
			70	GM	D	D	2	Y	6	1600	260	70	GE	600	60	219	80	1
											560					531		4
ILE D ENTREE	47 17	61 42																
			68	CT	D	D	2	N	4	1200	293	68	GE	600	60	219	80	1
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	74	GE	4160	60	187	80	1
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	170	75	CW	600	60	144	80	1
											703					550		4
JOHAN BEETZ	50 17	62 48																
			67	GM	D	D	2	Y	8	1800	227	67	TA	4160	60	194	80	1

INTERNAL COMBUSTION X			PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
PANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	 LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
TRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	CCORDONNEES LAT	 LONG	MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	X HP	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	X KW
			74	GM	D	D	4	Y	12	1800	390	74	TA	4160	60	312	80	250
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	74	TA	4160	60	250	80	200
											917					756		605
LA BALEINE	50 17	77 45																
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	74	TA	4160	60	1000	80	800
											3,640					2,936		2,350
LA ROMAINE	50 13	60 41																
			70	CD	D	D	4	Y	6	1800	355	70	TA	600	60	250	80	200
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	71	TA	600	60	500	80	400
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	GE	600	60	750	80	600
											1,815					1,500		1,200
LA TABATIERE	50 50	58 58																
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	71	KA	2400	60	500	80	400
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	TA	2400	60	438	80	350
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	CG	2400	60	438	80	350
			75	CT	D	D	4	Y	8	1200	1215	75	TA	4160	60	1000	80	800
											2,915					2,376		1,900
NATASHQUAN	50 12	61 50																
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	TA	2400	60	750	80	600
			71	CT	D	D	4	N	16	1200	1150	71	KA	2400	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	N	16	1200	1100	73	TA	2400	60	1000	80	800
											3,000					2,750		2,200
PARENT	47 55	74 37																
			68	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	71	TA	2400	60	438	80	350
											1,110					876		700
ST AUGUSTIN	51 14	58 39																
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	2400	60	500	80	400
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	2400	60	500	80	400
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	TA	2400	60	750	80	600
											2,105					1,750		1,400
											76,240					66,092		52,873
ON ORE CO OF CANADA																		
MOBILE RAIL CAR 10	54 48	66 49	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 11	54 48	66 49	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 12	52 58	66 57	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 13	52 58	66 57	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
											5,760					5,000		4,000
IVIERE-DU-LOUP CITE DE																		
RIVIERE-DU-LOUP	47 50	69 32	47	FM	D	D	2	N	6	259	257	47	FM	2300	60	300	80	240
			47	FM	D	D	2	N	6	259	257	47	FM	2300	60	300	80	240

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	K
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X MOTEURS PRIMAIRES: ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRIME	CYLINDRES	T/MN	HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX: ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	K
		53	FM	D	D	2	N	12	720	1920	53	FM	2300	60	1700	80	13
										2,434					2,300		1,8
										2,434					2,300		1,8
QUEBEC, TOTAL										96,389					84,342		66,9
ONTARIO																	
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO																	
STATION 6	44 20 76 10	59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	13
		59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	13
		67	NO	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	WY	4160	60	1563	80	12
		67	CB	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	EE	4160	60	1500	80	12
		72	CT	S	G	4	Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	2
		72	CT	S	G	4	Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	2
										8,680					7,087		5,6
										8,680					7,087		5,6
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																	
MOOSE FACTORY	51 16 80 37		CT	D	D	4	N	8	1200	540		GE	600	60	438	80	3
			CT	D	D	4	N	8	1200	310		GE	600	60	250	80	2
			CT	D	D	4	N	6	1200	147		KA	550	60	125	80	1
		68	BL	D	D	4	Y	8	600	480	68	GE	4160	60	312	80	2
		68	BL	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	2
		68	BL	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	2
										2,269					1,625		1,3
										2,269					1,625		1,3
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMMISSION																	
ORILLIA	44 37 79 25	47	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	47	EM	2300	60	1250	80	10
		48	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	48	FM	2300	60	1420	80	11
										3,200					2,670		2,1
										3,200					2,670		2,1
PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMMISSION																	
PEMBROKE	45 49 77 07	29	BS	D	D	2	Y	6	200	1094	29	WY	2500	60	1094	85	9
		49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	6
		49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	6
										2,694					2,694		2,2
										2,694					2,694		2,2
ONTARIO, TOTAL										16,843					14,076		11,3

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
MPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
M DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MANITOBA																	
NITOBA HYDRO																	
CRANBERRY PORTAGE	54 35 101 23	57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
		57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
		57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
		59	LB	D	D	4		8	600	528	59	GE	2400	60	312	80	250
		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	900	69	GE	600	60	625	80	500
		72	CT	D	D	4	Y	12	1200	900	72	KA	600	60	625	80	500
										3,912					2,498		2,000
FORT CHURCHILL	58 45 94 10	53	FM	D	D	2	N	10	720	1600	53	FM	4160	60	1420	80	1140
		59	FM	D	D	2	N	10	720	1600	59	FM	4160	60	1420	80	1140
		63	FM	D	D	2	N	10	720	1600	63	FM	4160	60	1420	80	1140
		68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
		71	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	71	GM	4160	60	3125	80	2500
		74	MR	D	D	2	N	6	600	3280	74	BR	4160	60	3125	80	2500
										15,280					13,635		10,920
GARDEN HILL	53 50 94 40	70	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	70	TA	600	60	375	80	300
		72	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	72	TA	600	60	375	80	300
		74	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	74	KA	600	60	375	80	300
		74	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	74	KA	600	60	375	80	300
										1,800					1,500		1,200
THE PAS	53 50 101 15	48	ML	D	D	4	N	6	360	582	48	WY	2300	60	500	80	400
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	GE	2400	60	1250	80	1000
		58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000
		59	ML	D	D	4	Y	12	720	1092	59	BR	2400	60	964	80	750
		61	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	61	GE	2400	60	1250	80	1000
		62	GM	D	D	2	Y	16	720	1570	62	GM	2400	60	1375	80	1100
		71	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	71	GE	2400	60	1250	80	1000
										9,004					7,839		6,250
										29,996					25,472		20,370
MANITOBA, TOTAL										29,996					25,472		20,370
SASKATCHEWAN																	
LDORADO NUCLEAR LTD																	
ELDORADO	59 33 108 30	56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
		56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
		56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
		56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
										12,800					11,248		9,000
										12,800					11,248		9,000
ASKATCHEWAN POWER CORP																	
KINDERSLEY	51 27 109 10	55	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	3000

INTERNAL COMBUSTION		X						PRIME MOVERS			X			MAIN GENERATORS			
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	MOTEURS PRIMAIRES SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X ANNEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	
		55	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	
		56	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	56	EE	2400	60	3750	80	
										12,720					11,250		9
LA RONGE	55 06 105 17																
		55	CT	D	D	4	N	8	900	153	55	LS	2300	60	125	80	
		58	GM	D	D	2	N	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	
		60	CB	D	D	4	N	6	400	505	60	GE	2300	60	438	80	
		68	PX	D	D	4	Y	12	1200	535	68	EO	4000	60	500	80	
										2,633					2,313		1
SWIFT CURRENT	50 17 107 50																
		54	NE	D	GD	4	Y	8	327	1783	54	BR	2400	60	1594	80	
		54	NE	D	GD	4	Y	8	327	1783	54	BR	2400	60	1594	80	
										3,566					3,188		2
										18,919					16,751		13
SASKATCHEWAN, TOTAL										31,719					27,999		22
ALBERTA																	
ALBERTA GOVERNMENT SERVICES																	
INST OF TECH-CALGARY	51 03 114 05	67	WU	S	G	4	N	12	1200	675	67	TA	4160	60	625	80	
										675					625		
										675					625		
ALBERTA POWER LTD																	
ALGAR MICROWAVE	56 05 111 51	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	
										19					12		
BERLAND MICROWAVE	53 39 118 10	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	
										19					12		
CROW LAKE MICROWAVE	55 51 112 51	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	
										19					12		
ECONOMY MICROWAVE	54 47 118 13	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	
										19					12		
FORT CHIPEWYAN	58 43 111 09	66	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	66	TA	2400	60	625	80	
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	470	68	KA	2400	60	438	70	
		70	CT	D	D	4	Y	6	1200	325	70	EM	480	60	312	80	
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	73	TA	2400	60	625	80	
										2,316					2,000		1
FORT MCKAY	57 12 111 38	70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	120	60	50	80	
										70					50		
FORT MC MURRAY	56 46 111 23	64	CB	D	DG	4	Y	8	700	900	64	EE	2300	60	625	80	
		66	CB	D	DG	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	
		66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
ENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X			MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
OM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			68	CB	D	G	4	Y	16	327	3700	68	EE	2400	60	3125	80	2500
			68	CB	D	D	4	Y	6	450	940	68	EE	2300	60	813	80	650
			69	CB	S	GD	4	Y	16	327	4260	69	EE	2400	60	3750	80	3000
			74	FM	D	D	2	Y	12	720	2880	74	FM	4160	60	2588	80	2070
			74	GM	D	D	2	Y	16	900	2815	74	GM	4160	60	2625	80	2300
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	3960	75	GM	2400	60	3440	80	2750
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	3960	75	GM	2400	60	3440	80	2750
											28,295					24,406		19,800
FOX LAKE	58 25	114 33																
			72	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125
			72	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125
											400					312		250
GREGOIRE MICROWAVE	56 19	111 35																
			71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
											19					12		10
GRUMBLER RAPIDS	60 14	116 34																
			61	DZ	D	D	4	N	3	1200	20	61	ST	240	60	13	80	10
											20					13		10
INDIAN CABINS	59 53	117 02																
			72	CT	D	D	4	N	4	1200	51	72	WY	125	60	31	80	25
			74	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	74	CT	220	60	50	80	40
											121					81		65
JANVIER	50 57	110 42																
			70	CT	D	D	4	N	6	900	109	70	CT	220	60	93	80	75
			73	CT	D	D	4	N	6	900	120	73	CT	240	60	100	75	75
											229					193		150
JASPER	52 53	118 05																
			59	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	59	EE	2400	60	3750	80	3000
			60	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	60	EE	2400	60	3750	80	3000
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	69	TA	2400	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	600
			73	WV	S	D	4	Y	12	1200	1500	73	TA	2400	60	1250	80	1200
			74	WS	D	D	4	Y	12	1200	1500	74	TA	2400	60	1250	80	1200
											13,122					11,500		9,600
JEAN D OR PRAIRIE	58 23	115 04																
			72	CT	D	D	4	N	6	900	109	72	CT	2400	60	100	75	75
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	73	TA	480	60	188	80	150
			75	GM	D	D	2	Y	8	1800	285	75	TA	480	60	250	80	200
											587					538		425
MAYTOWER MICROWAVE	55 30	112 21																
			71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
											19					12		10
MUSKEG MICROWAVE	54 00	118 18																
			67	DZ	D	D	2	N	4	1800	33	67	TA	240	60	25	80	20
											33					25		20
SIMONETTE MICROWAVE	54 19	118 21																
			71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
											19					12		10
STEEN RIVER	59 35	117 05																
			61	DZ	D	D	4	N	3	1200	20	61	ST	240	60	13	80	10
											20					13		10
WABASCA	56 00	113 53																
			68	CU	D	D	4	Y	12	1800	402	68	EM	480	60	375	80	300
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	72	TA	2400	60	625	80	500
			74	GM	D	D	2	Y	12	1800	480	74	EM	480	60	375	80	250
											1,593					1,375		1,050
											46,939					40,590		33,040

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	K
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	MOTEURS PRIMAIRES SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X ANNEE	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	K
AMOCO CANADA PETROLEUM COMPANY LTD																	
ANTE CREEK	54 40 117 25	68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	1
		68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	1
										420					250		2
BIGSTONE	54 18 117 15	67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	4
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	4
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	4
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	4
										2,760					2,000		1,6
EAST CROSSFIELD	51 26 114 01	68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	4
		68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	4
										1,280					1,000		8
WASKAHIGAN	54 32 117 27	70	WU	S	G	4	N	6	1200	139	70	EM	480	60	94	80	
		70	WU	S	G	4	N	6	1200	90	70	EM	480	60	31	80	
										229					125		1
WHITECOURT	54 09 115 41	58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	3
		58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	3
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	8
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	8
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	8
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	8
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	8
										8,118					5,750		4,6
										12,807					9,125		7,3
CALGARY CITY OF																	
CALGARY	51 03 114 05	65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	18
		65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	18
										5,000					4,500		3,6
										5,000					4,500		3,6
CALGARY POWER																	
CONKLIN	55 38 11 05	75	DZ	D		D	4	N	6	1800	87	75	ST	240	60	63	80	
		75	LI	D		D	4	N	6	1800	66	75	KA	240	60	50	80	
										153					113		
										153					113		
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																	
HINTON	53 25 117 34	56	SC	D	D	2	N	16	750	1360	56	EM	2400	60	1375	80	11
		56	GM	D	D	2	N	16	720	1250	56	WY	2400	60	1250	80	10
										2,610					2,625		2,1
										2,610					2,625		2,1
ALBERTA, TOTAL										68,184					57,578		46,6

INTERNAL COMBUSTION X								PRIME MOVERS X									MAIN GENERATORS X				
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
MOTEURS PRIMAIRES X														GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE BRITANNIQUE																		
CAN SMELTERS & CHEMICALS LTD																		
KITIMAT	54 00	128 42	54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
											6,400					6,250		5,000
											6,400					6,250		5,000
HYDRO AND POWER AUTHORITY																		
ALERT BAY	50 35	126 58	47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150
			47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150
			50	VV	D	D	4	N	10	514	500	50	WY	600	60	312	80	250
			51	VV	D	D	4	N	10	514	500	51	EE	600	60	312	80	250
			52	CB	D	D	4	Y	6	450	865	52	CG	2400	60	750	80	600
			59	VV	D	D	4	N	10	514	400	59	WY	600	60	312	80	300
			59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300
			59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300
											3,595					2,810		2,300
BELLA BELLA	52 09	128 07	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
											1,820					1,500		1,200
BELLA COOLA	52 22	126 46	56	CT	D	D	4	N	8	900	146	56	CG	2400	60	120	80	100
			57	CT	D	D	4	N	12	1200	425	57	CG	2400	60	375	80	300
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CM	2400	60	438	80	350
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	68	CT	2400	60	625	80	500
											1,981					1,558		1,250
BLUE RIVER	52 05	119 17	60	VV	D	D	4	N	10	600	280	60	WY	2400	60	313	80	250
			67	CT	D	D	4	N	8	1200	265	67	GE	2400	60	250	80	200
											545					563		450
BOSTON BAR	49 52	121 26	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			60	GM	D	D	2	N	12	720	900	60	CW	2200	60	700	93	650
											1,400					1,076		950
FORT NELSON	58 49	122 33	55	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	55	GE	2400	60	1250	80	1000
			57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			60	CT	D	D	4	Y	12	1200	475	60	CG	2400	60	326	80	261
			60	CB	S	GD	4	Y	6	450	865	60	EL	2300	60	750	80	600
			60	CB	S	GD	4	Y	8	514	1690	60	CG	2400	60	1500	80	1200
			74	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	74		6900	60	3750	80	3000
											17,070					15,076		12,061
HAZELTON	55 15	127 40	50	CB	D	D	4	Y	6	450	865	50	GE	2400	60	750	80	600
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			58	VV	D	D	4	N	10	600	480	58	WY	600	60	312	80	250
			65	CB	D	D	4	Y	6	450	865	65	EE	2400	60	750	80	600
											3,170					2,562		2,050

INTERNAL COMBUSTION — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	K
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	K
LYTTON	50 14 121 34																	
			51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	1
			54	VV	D	D	4	N	8	600	160	54	EE	2300	60	125	80	1
			58	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	58	CM	2400	60	438	80	3
			59	CT	D	D	4	Y	12	1200	400	59	CM	460	60	349	80	2
											1,294					1,100		8
MASSET	54 01 132 08																	
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	5
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	5
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	5
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	5
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	5
											4,260					3,125		2,5
MC BRIDE	53 18 120 10																	
			51	CB	D	DL	4	Y	6	450	865	51	CG	2400	60	750	80	6
			56	CB	D	DL	4	Y	6	514	860	56	GE	2400	60	750	80	6
			57	CB	D	DL	4	Y	6	514	865	57	CG	2400	60	750	80	6
											2,590					2,250		1,8
MICA	51 58 118 34																	
			57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	30
			57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	30
			65	FM	D	D	4	Y	6	720	960	65	FM	2400	60	843	80	6
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EE	2400	60	1250	80	10
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EF	2400	60	1250	80	10
			65	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	65	GE	2400	60	3125	80	25
			73	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	73	WY	6900	60	3750	80	30
											20,110					17,718		14,1
SANDSPIT	53 14 131 50																	
			52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	6
			52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	6
			54	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	54	EE	6900	60	1250	80	10
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	GE	2400	60	1250	80	10
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	5
											3,935					4,625		3,7
SMITHERS	54 47 127 10																	
			51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	5
			51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	5
			53	AL	D	D	4	Y	8	600	1080	53	WY	2400	60	950	80	7
			56	ML	D	D	4	Y	7	450	1519	56	WY	2400	60	1250	80	10
			59	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	59	GE	2400	60	1250	80	10
			65	WP	D	D	4	Y	16	450	4190	65	GE	6900	60	3750	80	30
											9,819					8,600		6,8
STEWART	55 56 129 59																	
				MU	D	D	4	N	6	1200	175		CG		60	156	80	1
			54	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	54	WY	2400	60	1420	80	11
			65	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	65	FM	2400	60	1420	80	11
			65	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	65	CM	2400	60	438	80	3
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	5
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	68	KA	4160	60	625	80	5
											5,525					4,684		3,7
TOFINO	49 09 125 54																	
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	1
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	1
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	1
			52	VV	D	D	4	N	8	600	160	52	CM	2300	60	125	80	1
											640					500		4
VALEMOUNT	52 52 119 15																	
			57	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	57	CE	2400	60	438	80	3
			64	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CE	2400	60	438	80	3
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	624	80	5
											1,839					1,500		1,2
MOBILE UNIT 80																		
			56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	625	60	625	80	5
											730					625		4

INTERNAL COMBUSTION X								PRIME MOVERS			X					MAIN GENERATORS			X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X								MOTEURS PRIMAIRES				X				GENERATEURS PRINCIPAUX			X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MOBILE UNIT 81			56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	2400	60	625	80	500
											730					625		500
MOBILE UNIT 83			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	56	GE	2400	60	500	80	400
											550					500		400
MOBILE UNIT 84			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GE	2400	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
MOBILE 85			62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
MOBILE 86			62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
MOBILE 88			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
MOBILE 89			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
MOBILE 90			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
MOBILE 91			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 92			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 93			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 94			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 95			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 96			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 97			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 98			67	CT	D	D	4	N	12	1200	795	67	KA	2400	60	750	80	600
											795					750		600
MOBILE UNIT 101			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 102			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	MOTEURS PRIMAIRES HP	X ANNEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MOBILE UNIT 103			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	100
											1,440					1,250		1,00
MOBILE UNIT 104			68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	150
											2,110					1,875		1,50
MOBILE UNIT 105			68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	15
											2,110					1,875		1,5
MOBILE UNIT 106			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	68	KA	2400	60	750	80	6
											750					750		6
MOBILE UNIT 107			68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	1
			68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	1
											470					374		3
MOBILE UNIT 108			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	6
											750					750		6
MOBILE UNIT 109			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	6
											750					750		6
MOBILE UNIT 110			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	6
											750					750		6
MOBILE UNIT 111			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	6
											750					750		6
MOBILE UNIT 112			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	6
											750					750		6
MOBILE UNIT 113			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	
											750					750		
MOBILE UNIT 114			70	CT	D	D	4	Y	8	1800	275	70	TA	440	60	250	80	
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	320	74	TA	440	60	250	80	
											595					500		
MOBILE UNIT 115			71	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	71	EE	2400	60	2370	80	1
											2,640					2,370		1,
MOBILE UNIT 116			72	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	72	EE	2400	60	2370	80	1
											2,640					2,370		1,
MOBILE UNIT 117			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	405	71	BJ	2400	60	312	80	
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	75	TA	2400	60	375	80	
											955					687		
MOBILE UNIT 118			72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	
											900					624		
MOBILE UNIT 119			72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	
											900					624		

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME — CO ORDINATES LAT LONG

YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
MOBILE UNIT 120															
73	GM	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500
								900					624		500
MOBILE UNIT 121															
73	CT	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500
								900					624		500
MOBILE UNIT 122															
73	CT	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500
								900					624		500
MOBILE UNIT 124															
74	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500
								3,600					3,125		2,500
MOBILE UNIT 125															
74	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500
								3,600					3,125		2,500
MOBILE UNIT 126															
74	CT	D	D	4	Y	12	1800	910	74	KA	2400	60	750	80	600
								910					750		600
MOBILE UNIT 128															
74	CT	D	D	4	Y	6	1800	248	74	CT	480	60	188	80	150
74	CT	D	D	4	N	6	900	146	74	AM	480	60	125	80	100
								394					313		250
MOBILE UNIT 129															
75	DD	D	D	2	N	6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75
75	DD	D	D	2	N	6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75
								260					188		150
MOBILE UNIT 130															
75	DD	D	D	2	N	6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75
75	DD	D	D	2	N	6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75
								260					188		150
MOBILE UNIT 131															
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
								476					376		300
MOBILE UNIT 132															
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
								476					376		300
MOBILE UNIT 133															
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
								476					376		300
MOBILE UNIT 134															
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
								476					376		300
MOBILE UNIT 135															
75	CT	D	D	4	Y	6	900	130	75	GE	480	60	94	80	75
75	CT	D	D	4	Y	6	900	130	75	GE	480	60	94	80	75
								260					188		150
MOBILE UNIT 136															
75	CT	D	D	4	Y	4	900	75	75	GE	480	60	63	80	50
								75					63		50
MOBILE UNIT 137															
75	CT	D	D	4	Y	12	1800	715	75	KA	2400	60	625	80	500
								715					625		500

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE — COORDONNEES LAT LONG

ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MOBILE UNIT 120															
73	GM	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500
								900					624		500
MOBILE UNIT 121															
73	CT	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500
								900					624		500
MOBILE UNIT 122															
73	CT	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500
								900					624		500
MOBILE UNIT 124															
74	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500
								3,600					3,125		2,500
MOBILE UNIT 125															
74	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500
								3,600					3,125		2,500
MOBILE UNIT 126															
74	CT	D	D	4	Y	12	1800	910	74	KA	2400	60	750	80	600
								910					750		600
MOBILE UNIT 128															
74	CT	D	D	4	Y	6	1800	248	74	CT	480	60	188	80	150
74	CT	D	D	4	N	6	900	146	74	AM	480	60	125	80	100
								394					313		250
MOBILE UNIT 129															
75	DD	D	D	2	N	6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75
75	DD	D	D	2	N	6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75
								260					188		150
MOBILE UNIT 130															
75	DD	D	D	2	N	6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75
75	DD	D	D	2	N	6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75
								260					188		150
MOBILE UNIT 131															
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
								476					376		300
MOBILE UNIT 132															
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
								476					376		300
MOBILE UNIT 133															
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
								476					376		300
MOBILE UNIT 134															
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
								476					376		300
MOBILE UNIT 135															
75	CT	D	D	4	Y	6	900	130	75	GE	480	60	94	80	75
75	CT	D	D	4	Y	6	900	130	75	GE	480	60	94	80	75
								260					188		150
MOBILE UNIT 136															
75	CT	D	D	4	Y	4	900	75	75	GE	480	60	63	80	50
								75					63		50
MOBILE UNIT 137															
75	CT	D	D	4	Y	12	1800	715	75	KA	2400	60	625	80	500
								715					625		500

INTERNAL COMBUSTION — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	K
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRIME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	K
MOBILE UNIT 138			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	75	KA	2400	60	750	80	6
											910					750		6
MOBILE UNIT 139			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	75	KA	2400	60	750	80	6
											910					750		6
MOBILE UNIT 127			75	CT	D	D	4	Y	12	1800	910	75	KA	2400	60	750	80	6
											910					750		6
											137,546					118,737		95,1
BC PACKERS LTD																		
NAMU	51 49	127 52	54	CT	D	D	4	N	6	900	138	56		440	60	63	80	
			62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	
			62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	
			62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	
			62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	
			63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	
			63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	
											2,238					1,827		1,
SUNNYSIDE	54 15	129 51	52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52		440	60	94	80	
			52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52		440	60	94	80	
			54	CT	D	D	4	N	6	900	138	54		440	60	94	80	
											414					282		
WACHAMS	51 41	127 15	62	CT	D	D	4	N	6	900	100	62	CT	220	60	93	80	
											100					93		
											2,752					2,202		1,
CANEX PLACER LTD																		
ENDAKO MINES DIVISION	54 05	125 02	64	ML	D	D	4	Y	12	900	1740	64	BR	4160	60	1560	80	1
			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	EL	4160	60	1250	80	1
											3,180					2,810		2,
											3,180					2,810		2,
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																		
ENGLEWOOD	50 32	126 52	46	CT	D	D	4	N	6	1200	45	46	LA	220	60	38	80	
			46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	25	80	
			46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	33	80	
			48	IH	D	D	4	N	6	1200	176	48	PE	220	60	94	80	
			51	IH	D	D	4	N	6	1200	102	51	PE	220	60	62	80	
			52	IH	D	D	4	N	4	1200	56	52	PE	220	60	33	80	
			52	IH	D	D	4	N	6	1200	102	52	PE	220	60	62	80	
			56	CT	D	D	4	N	4	1200	75	56	CT	220	60	62	80	
			64	GM	D	D	2	N	6	1200	380	63		2300	60	360	80	
			65	CT	D	D	4	N	4	1800		64	GM	2300	60	360	80	
			66	CT	D	D	4	N	6	1200		65	BJ	220	60			
			68	CT	D	D	4	N	6	1200		66	BJ	220	60	125	80	
			69	CT	D	D	4	N	6	1200		66	BJ	220	60		80	
			69	CT	D	D	4	N	6	1200		69	BJ	220	60	250	100	
			71	CT	D	D	4	N	4	1800		71	BJ	220	60	75	67	
			73	FI	D	D	4	Y	12	1200	750	73	KA	2300	60	750	80	
			75	GM	D	D	2	Y	12	1800	675	75		2300	60	625	80	
											2,473					2,954		2
											2,473					2,954		2

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
ENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
OM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ASSIAR ASBESTOS CORP LTD																	
CASSIAR	59 17 129 48																
		54	RH	D	D	4	Y	8	514	720	54	EE	2300	60	562	80	450
		61	RH	D	D	4	Y	8	600	822	61	CG	2400	60	812	80	650
		64	NC	D	D	4	Y	5	450	1500	64	CG	2400	60	1500	80	1200
		67	RH	D	D	4	Y	8	514	1450	67	CG	2400	60	1125	80	900
		70	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	70	BR	2400	60	1750	80	1400
		71	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	71	BR	2400	60	1750	80	1400
		72	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	72	BR	2400	60	1750	80	1400
		73	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	73	BR	2400	60	1750	80	1400
		74	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	74	BR	2400	60	1750	80	1400
		75	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	75	BR	2400	60	1750	80	1400
										16,192					14,499		11,600
										16,192					14,499		11,600
ORTHERN CANADA POWER COMMISSION																	
FIELD	51 24 116 29																
		59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
		59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
		60	ML	D	D	4	N	3	600	154	60	CG	2400	60	125	80	100
		69	LB	D	D	4	Y	8	600	480	69	TA	2400	60	312	80	250
										1,088					827		662
										1,088					827		662
ECH CORPORATION LTD.																	
BEAVERDELL	49 26 119 05																
		56	CT	D	D	4	Y	8	1200	307	56	GE	480	60	348	80	278
		63	CT	D	D	4	Y	6	900	170	63	BJ	480	60	94	80	75
		64	CT	D	D	4	Y	12	1200	529	64	EM	480	60	375	80	300
		74	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	74	KA	4100	60	625	80	500
										1,856					1,442		1,153
										1,856					1,442		1,153
ESFROB MINES LTD																	
TASU	52 46 132 00																
		67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
		67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
		67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
		67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
		67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
										16,500					13,850		11,050
										16,500					13,850		11,050
EST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																	
MOBILE UNIT																	
		63	GM	S	D	2	Y	4	1600	260	63	CG	460	60	250	80	200S
										260					250		200
										260					250		200
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE										188,247					163,821		131,435

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	
NORTHWEST TERRITORIES —TERRITOIRES DU NORD-OUEST																		
ALBERTA POWER LTD																		
DORY POINT	61 16 117 32		61	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	61	CT	240	60	50	80	
			61	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	61	CT	240	60	50	80	
											140					100		
FORT PROVIDENCE	61 21 117 39		59	PX	D	D	4	N	16	1200	734	59	HC	2400	60	437	80	
			68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	
			68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	
			68	CT	D	D	4	Y	8	1200	325	68	GE	2400	60	280	80	
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	70	EM	2400	60	185	80	
											1,577					1,126		
HAY RIVER	60 51 115 44		59	CB	D	D	4	N	8	750	900	59	EE	2300	60	625	80	
			62	CB	S	O	4	Y	8	450	940	62	EE	2400	60	813	80	
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	70	TA	2400	60	625	80	
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	71	TA	2400	60	625	80	
			72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1
			72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	73	TA	2400	60	625	80	
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	
											11,831					9,313		7,
											13,548					10,539		8,
CANADA TUNGSTEN MINING CORPORATION LTD																		
TUNGSTEN	63 00 127 00		62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	
			62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	
			62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	71	EM	600	60	750	80	
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	74	CG	600	60	750	80	
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	74	CG	600	60	750	80	
			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	75	TA	600	60	760	80	
											4,995					4,885		3,
											4,995					4,885		3,
ECHO BAY MINES LTD																		
PORT RADIUM	61 30 118 00		65	CU	D	D	4	Y	12	1800	300	65	TA	600	60	250	80	
			65	CU	D	D	4	Y	12	1800	300	65	RU	600	60	250	80	
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	375	67	GE	550	60	313	80	
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	375	67	GE	550	60	313	80	
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	68	TA	2300	60	625	80	
			74	CU	D	D	4	Y	12	1800	574	74	ST	600	60	375	80	
			74	CU	D	D	4	Y	12	1800	574	74	ST	600	60	375	80	
			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	574	75	TA	2300	60	750	80	
											3,737					3,251		2
											3,737					3,251		2

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
ENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																		
OM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ORTHERN CANADA POWER COMMISSION																		
AKLAVIK	68 14	135 01																
			53	GM	D	D	2	Y	6	1200	300	53	WY	220	60	250	80	200
			53	CT	D	D	4	Y	4	1200	100	53	TA	220	60	75	80	60
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	KA	4160	60	374	80	300
			74	ML	D	D	4	Y	6	600	500	74	BR	4160	60	470	80	375
			74	ML	D	D	4	Y	6	600	500	74	BR	4160	60	470	90	375
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	74	ON	600	60	190	80	150
											2,275					1,829		1,460
ARTIC BAY	73 01	85 07																
			74	CU	D	D	4	Y	8	1800	270	74	CK	600	60	250	80	200
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	300	75	CT	600	60	280	80	150
			75	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	75	CK	600	60	190	80	150
											770					720		500
ARCTIC RED RIVER	66 00	134 30																
			74	CU	D	D	4	N	6	1800	134	74		550	60	62	80	50
			74	CU	D	D	4	N	6	1800	134	74		550	60	62	80	50
											268					124		100
BAKER LAKE	64 15	95 45																
			68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
			68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			69	LB	D	D	4	Y	8	900	1000	69	BR	2400	60	880	80	704
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	KA	4160	60	750	80	600
			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	75	RA	4160	60	750	80	600
											3,811					3,192		2,554
BROUGHTON ISLAND	66 10	56 25																
			69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	ON	600	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	ON	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	72	KA	600	60	125	80	100
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	73	KA	600	60	206	80	165
											536					581		465
CAMBRIDGE BAY	69 07	105 03																
			67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4180	60	312	80	350
			67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	72	TA	4160	60	469	80	375
			72	BK	D	D	4	Y	8	900	750	72	BR	4160	60	700	80	560
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
											4,290					3,481		2,885
CAPE DORSET	64 40	76 00																
			70	CU	D	D	4	N	6	1800	134	70	ON	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	N	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	75	RA	4160	60	750	80	600
											1,894					1,625		1,300
CHESTERFIELD INLET	63 30	90 40																
			68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	CT	575	60	188	80	150
			68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	GE	600	60	250	80	200
			68	RR	D	D	4	N	6	1800	140	68	TA	240	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
											1,099					938		750
CLYDE	70 30	68 30																
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	KA	600	60	187	80	150
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	KA	600	60	187	80	150
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	270	73	KA	600	60	250	80	200
											892					624		500
COPPERMINE	67 49	115 06																
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			72	LB	D	D	4	Y	8	600	500	72	TA	4160	60	469	80	375
											1,580					1,219		975
CORAL HARBOUR	64 35	83 40																
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	74	KA	4160	60	250	80	200
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	74	KA	4160	60	250	80	200

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	2400	60	312	80	250
			74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	2400	60	312	80	250
			74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	2400	60	312	80	250
											1,920					1,811		1,450
ESKIMO POINT	60 40	94 15																
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
											1,202					1,125		900
FORT FRANKLIN	65 25	123 50																
			71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1200	450	71	TA	600	60	187	80	200
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
											1,169					749		650
FORT GOOD HOPE	66 20	128 40																
			69	DM	D	D	4	Y	6	1200	270	69	TA	4160	60	188	80	150
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	71	CT	4160	60	375	80	300
			74	CT	D	D	4	Y	8	1800	240	74	CG	2400	60	375	80	300
											945					938		750
FORT LIARD	60 10	124 00																
			73	GM	D	D	4	N	4	1800	53	73	GM	120	60	50	80	40
			73	CU	D	D	4	N	4	1800	53	73	DO	120	60	50	80	40
			75	CU	D	D	4	N	6	1800	311	75	TA	600	60	250	80	200
											417					350		280
FORT MCPHERSON	67 26	134 53																
			67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	74	TA	2400	60	470	80	375
			67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	74	TA	2400	60	470	80	375
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	74	KA	2400	60	750	80	600
				VV	D	D	4	N	8	600	125		EE	2400	60	125	80	100
											2,045					1,815		1,450
FORT NORMAN	65 00	125 00																
			71	CU	D	D	4	N	12	1200	450	71	ON	600	60	188	80	150
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
			72	CU	D	D	4	N	12	1200	450	72	ON	600	60	188	80	150
											1,069					501		400
FORT RESOLUTION	61 11	113 41																
			60		D	D	4	N	6	1200	120	60	CG	4160	60	125	80	100
			60	ML	D	D	4	N	5	600	227	60	EE	4160	60	187	80	150
			68	LB	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
											743					562		450
FORT SIMPSON	61 52	121 20																
			62	RH	D	D	4	Y	6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	600
			67	CT	D	D	4	Y	6	600	311	67	EE	4160	60	280	80	220
			70	ML	D	D	4	Y	6	600	405	70	EE	4160	60	375	80	300
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	CG	4160	60	875	80	700
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	310	72	KA	600	60	250	80	200
			73	RH	D	D	4	Y	8	1200	1250	73	CG	4160	60	1250	80	1000
			75	RH	D	D	4	Y	12	900	2500	75	CK	4160	60	2250	80	1800
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	TA	4160	60	2500	80	2000
											9,436					8,530		6,820
FORT SMITH	60 00	111 53																
			64	LB	D	D	4	Y	12	720	1368	64	BR	4160	60	1200	80	960
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	TA	4160	60	2500	80	2000
											5,518					4,700		3,760
FROBISHER BAY	63 44	68 28																
			55	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
			59	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
			64	ML	D	R	4	Y	6	900	1212	64	CG	4160	60	1250	80	1000
			65	ML	D	D	4	Y	6	900	739	65	BR	4160	60	625	80	500
			69	ML	D	D	4	Y	8	514	3615	69	BR	4160	60	3231	80	2585
			70	ML	D	D	4	Y	12	514	5462	70	BR	4160	60	4900	80	3920
											12,506					11,256		9,000

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

PANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
TRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X							MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX				
DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI-ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SJOA HAVEN	67 50	96 00																
			71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DO	240	60	62	80	50
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150
											585					436		350
RISE FIORD	37 10	87 00																
			70	RR	D	D	4	Y	6	1200	100	70	KA	600	60	95	80	75
			70	RR	D	D	4	Y	6	1200	100	70	KA	600	60	95	80	75
			75	CU	D	D	4	Y	8	1800	270	75		600	60	250	80	200
											470					440		350
ALL BEACH	62 00	73 00																
			72	CU	D	D	4	N	6	1800	135	72	ON	600	60	125	80	100
			73	CU	D	D	4	N	6	1800	134	73	ON	600	60	125	80	100
			73	CU	D	D	4	N	6	1800	200	73	ON	600	60	125	80	100
			75	GM	D	D	4	Y	8	1800	285	75	TA	600	60	315	80	250
											754					690		550
OLMAN ISLAND	70 50	115 00																
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
			75	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	75	TA	600	60	250	80	200
											700					626		500
GLOOLIK	67 00	81 00																
			66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	ON	600	60	187	80	150
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	72	KA	600	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	73	KA	600	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	75	TA	600	60	375	80	300
											1,410					1,312		1,050
NUVIK	68 21	134 43																
			60	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	60	BR	4160	60	1250	80	1000
			63	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	63	CG	4160	60	1250	80	1000
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6475	80	5180
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
			75	EM	D	D	2	Y	20	900	2860	75	EM	4160	60	3125	80	2500
											15,500					14,100		11,280
EAN MARIE RIVER	61 00	120 45																
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40
											108					100		80
AC LA MARTE	63 08	117 16																
			75	DO	D	D	4	Y	4	1800	108	75	DO	575	60	100	80	80
			75	DO	D	D	4	Y	4	1800	108	75	DO	575	60	100	80	80
											216					200		160
AKE HARBOUR	62 00	70 00																
			68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	ON	600	60	75	80	60
			68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	ON	600	60	75	80	60
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	280	73	CG	600	60	187	80	150
											574					462		370
AHANNI BUTTE	60 45	124 00																
			73	DD	D	D	4	N	4	1800	35	73	GM	120	60	26	80	21
			73	DD	D	D	4	N	4	1800	35	73	GM	120	60	26	80	21
			75	GM	D	D	2	N	4	1800	143	75	DO	120	60	50	80	40
			75	GM	D	D	2	N	4	1800	143	75	DO	120	60	50	80	40
											356					152		122
ORMAN WELLS	65 20	127 02																
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	4160	60	750	80	500
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	TA	4160	60	1000	80	800
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	72	CG	4160	60	875	80	700
											2,570					2,625		2,000
ANGNIRTUNG	65 00	66 00																
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	206	80	165
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	206	80	165
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	TA	600	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	TA	600	60	375	80	300
											1,275					1,162		930

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR
PAULATUK	69 49	123 59	70	DO	D	D	4	Y	2	1800	40	70	KA	240	60	38	80
			70	DO	D	D	4	Y	4	1800	55	70	DO	230	60	50	80
			70	DO	D	D	4	Y	4	1800	55	70	DO	230	60	50	80
											150					138	
PELLY BAY	66 45	91 00	72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DO	240	60	50	80
			72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DO	240	60	50	80
			72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DO	240	60	50	80
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80
											216					200	
PINE POINT	60 13	110 52	70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6475	80
											7,180					6,475	
POND INLET	72 41	78 00	74	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	74	ON	600	60	190	80
			74	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	74	ON	600	60	190	80
			74	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	74	ON	600	60	190	80
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	75	TA	2400	60	190	80
											1,000					760	
RAE LAKES	64 10	117 20	75	DO	D	D	4	Y	4	1800	110	75	DO	120	60	100	80
			75	DO	D	D	4	Y	4	1800	110	75	DO	120	60	100	80
											220					200	
RANKIN INLET	63 00	92 50	72	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	72	CG	600	60	630	80
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80
											3,250					2,380	
REPULSE BAY	65 50	85 50	72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	145	80
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	73	KA	600	60	188	80
			74	CU	D	D	4	N	6	1800	134	74	ON	600	60	125	80
											534					458	
RESOLUTE BAY	74 42	94 54	76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	WU	2400	60	1050	80
			76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	WU	2400	60	1125	80
			76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	WU	2400	60	1125	80
			76	CT	D	D	4	Y	6	900	100	76	CT	600	60	95	80
			76	CT	D	D	4	Y	6	900	100	76	CT	600	60	95	80
			76	CT	D	D	4	Y	6	900	100	76	CT	600	60	95	80
											3,945					3,585	
SACHS HARBOUR	72 00	125 00	72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134	72	TA	600	60	125	80
			72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134	72	TA	600	60	125	80
			72	GM	D	D	4	N	4	1200	67	72	DO	550	60	62	80
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	75	TA	600	60	375	80
											810					687	
SNOWDRIFT	62 24	110 24	70	DO	D	D	4	Y	4	1800	55	70	DO	120	60	50	80
			70	DO	D	D	4	Y	4	1800	55	70	DO	120	60	50	80
			76	DO	D	D	4	Y	4	1800	270	76	DO	600	60	250	80
											380					350	
SPENCE BAY	69 30	94 00	71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	KA	600	60	187	80
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	CG	4160	60	375	80
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	75	KA	600	60	187	80
											945					749	
TUKTOYAKTUK	69 30	133 00	71	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	71	CG	600	60	375	80
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	CG	4160	60	750	80
											1,395					1,125	

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS
PAULATUK	69 49	123 59	70	DO	D	D	4	Y	2	1800	40	70	KA	240	60	38	80
			70	DO	D	D	4	Y	4	1800	55	70	DO	230	60	50	80
			70	DO	D	D	4	Y	4	1800	55	70	DO	230	60	50	80
											150					138	
PELLY BAY	66 45	91 00	72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DO	240	60	50	80
			72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DO	240	60	50	80
			72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DO	240	60	50	80
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80
											216					200	
PINE POINT	60 13	110 52	70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6475	80
											7,180					6,475	
POND INLET	72 41	78 00	74	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	74	ON	600	60	190	80
			74	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	74	ON	600	60	190	80
			74	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	74	ON	600	60	190	80
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	75	TA	2400	60	190	80
											1,000					760	
RAE LAKES	64 10	117 20	75	DO	D	D	4	Y	4	1800	110	75	DO	120	60	100	80
			75	DO	D	D	4	Y	4	1800	110	75	DO	120	60	100	80
											220					200	
RANKIN INLET	63 00	92 50	72	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	72	CG	600	60	630	80
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80
											3,250					2,380	
REPULSE BAY	65 50	85 50	72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	145	80
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	73	KA	600	60	188	80
			74	CU	D	D	4	N	6	1800	134	74	ON	600	60	125	80
											534					458	
RESOLUTE BAY	74 42	94 54	76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	WU	2400	60	1050	80
			76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	WU	2400	60	1125	80
			76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	WU	2400	60	1125	80
			76	CT	D	D	4	Y	6	900	100	76	CT	600	60	95	80
			76	CT	D	D	4	Y	6	900	100	76	CT	600	60	95	80
			76	CT	D	D	4	Y	6	900	100	76	CT	600	60	95	80
											3,945					3,585	
SACHS HARBOUR	72 00	125 00	72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134	72	TA	600	60	125	80
			72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134	72	TA	600	60	125	80
			72	GM	D	D	4	N	4	1200	67	72	DO	550	60	62	80
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	75	TA	600	60	375	80
											810					687	
SNOWDRIFT	62 24	110 24	70	DO	D	D	4	Y	4	1800	55	70	DO	120	60	50	80
			70	DO	D	D	4	Y	4	1800	55	70	DO	120	60	50	80
			76	DO	D	D	4	Y	4	1800	270	76	DO	600	60	250	80
											380					350	
SPENCE BAY	69 30	94 00	71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	KA	600	60	187	80
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	CG	4160	60	375	80
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	75	KA	600	60	187	80
											945					749	
TUKTOYAKTUK	69 30	133 00	71	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	71	CG	600	60	375	80
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	CG	4160	60	750	80
											1,395					1,125	

INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	SUR-COMPRI CYCLE ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
WHALE COVE	62 50	94 00															
			71	CU	D	D	4 N	6	1800	134	71	CU	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4 N	6	1800	134	71	CU	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4 Y	8	1200	200	72	CT	600	60	188	80	150
										468					438		350
WRIGLEY	62 10	124 10															
			73	GM	D	D	4 N	4	1200	115	73	DO	240	60	94	80	75
			75	GM	D	D	2 Y	6	1800	215	75	TA	600	60	188	80	150
			75	GM	D	D	2 Y	8	1800	285	75	TA	600	60	250	80	200
										615					532		425
YELLOWKNIFE	62 27	114 22															
			69	ML	D	D	4 Y	16	514	7180	69	BR	4160	60	6437	80	5150
			73	CT	D	D	4 Y	16	1200	1290	73	AU	4160	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4 Y	16	1200	1290	73	AU	4160	60	1000	80	800
			74	GM	D	D	2 Y	20	900	2860	74	EM	4160	60	3125	80	2500
			74	GM	D	D	2 Y	20	900	2860	74	EM	4160	60	3125	80	2500
										15,480					14,687		11,750
										115,491					101,739		81,356
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST										137,771					120,414		96,331
YUKON																	
SIAR ASBESTOS CORPORATION LTD																	
CLINTON CREEK	64 24	140 37															
			66	CT	D	D	4 Y	12	1200	670	66	KA	4160	60	625	80	500
			67	RH	D	D	4 Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			67	RH	D	D	4 Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			67	RH	D	D	4 Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			67	RH	D	D	4 Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			71	RH	D	D	4 Y	9	514	1975	71	BR	4160	60	1750	80	1400
										10,545					9,375		7,500
										10,545					9,375		7,500
NTHERN CANADA POWER COMMISSION																	
DAWSON CITY	64 03	139 25															
			67	BK	D	D	4 Y	8	600	480	67	GE	4160	60	312	80	250
			67	BK	D	D	4 Y	8	600	480	67	GE	4160	60	312	80	250
			71	CT	D	D	4 Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4 Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
			75	CT	D	D	4 Y	16	1200	1290	75	GE	4160	60	1000	80	800
										3,840					2,874		2,300
FARO	60 38	132 25															
			70	ML	D	D	4 Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150S
										7,180					6,437		5,150
JOHNSONS CROSSING POW	60 29	133 18															
			75	DO	D	D	4 Y	2	1800	40	75	TA	600	60	38	80	30
			75	DO	D	D	4 Y	2	1800	40	75	TA	600	60	38	80	30
										80					76		60
MAYO	63 31	135 50															
			64	FM	D	D	4 N	6	300	402	64	FM	460	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4 Y	16	1200	1290	75	CK	4160	60	1000	80	800
										1,692					1,375		1,100
WHITEHORSE	60 40	135 00															
			68	ML	D	D	4 Y	12	514	5480	68	BR	6900	60	4900	80	3920
			68	ML	D	D	4 Y	16	514	7180	68	BR	6900	60	6438	80	5150

INTERNAL COMBUSTION		x	PRIME MOVERS								x	MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	x ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	MOTEURS PRIMAIRES SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	x ANNEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS
		70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80
		74	CT	D	D	4	N	16	900	1072	74	CK	4160	60	1000	80
		74	CT	D	D	4	N	16	900	1072	74	CK	4160	60	1000	80
		75	GM	D	D	2	Y	20	900	3350	75	EM	4160	60	3125	80
		75	GM	D	D	2	Y	20	900	3350	75	EM	4160	60	3125	80
										28,684					26,025	20
										41,476					36,787	29
YUKON ELECTRICAL CO LTD																
BEAVER CREEK	62 22 140 52	63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2300	60	187	80
		69	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	69	NP	2400	60	313	80
		70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	CM	2400	60	250	80
										894					750	
CARMACKS	62 06 136 19	68	CT	D	D	4	Y	12	1200	482	68	CM	2400	60	438	80
										482					438	
DESTRUCTION BAY	61 15 138 48	58	VV	D	D	4	Y	8	1600	160	58	CM	2400	60	125	80
		63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2400	60	188	80
		66	CT	D	D	4	Y	6	1200	335	66	TA	2400	60	312	80
										740					625	
HAINES JUNCTION	60 45 137 30	58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80
		67	CT	D	D	4	N	12	1200	528	67	CM	2400	60	438	80
		72	CT	D	D	4	Y	12	1800	750	72	KA	2400	60	625	80
										1,438					1,188	
OLD CROW	67 35 139 50	70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80
		73	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	73	KA	2400	60	187	80
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	74	KA	2400	60	187	80
										598					499	
PELLY RIVER CROSSING	62 50 136 34	70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	TA	2300	60	250	80
		70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80
		68	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	68	CM	2400	60	75	80
										569					450	
ROSS RIVER	62 00 132 27	67	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	67	TA	2300	60	188	80
		70	CT	D	D	4	Y	6	1200	274	70	EM	2400	60	250	80
		73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80
										1,001					876	
STEWART CROSSING	63 19 139 26	71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	CT	240	60	75	80
		73	CT	D	D	4	Y	6	1800	165	73	TA	2400	60	125	80
										265					200	
SWIFT RIVER	60 00 131 15	67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80
		70	CT	D	D	4	Y	4	1800	118	70	CM	2400	60	75	80
										308					200	
TESLIN	60 10 132 44	62	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	62	CM	2400	60	188	80
		67	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	67	TA	2400	60	313	80
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	73	GE	2400	60	400	80
										1,005					901	

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI-ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
WATSON LAKE	60 07	128 48																
			67	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	67	TA	2400	60	625	80	500
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	625	80	500
			73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	535	74	TA	2400	60	375	80	300
											4,087					3,063		2,450
											11,387					9,190		7,330
YUKON, TOTAL											63,408					55,352		44,260
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE											64936					51376		41350
											64,936					51,376		41,350
											64,936					51,376		41,350
											64,936					51,376		41,350
CANADA, TOTAL											824,526					706,763		566,127

SECTION 4

GAS TURBINE

TURBINE À GAZ

GAS TURBINE X MAIN TURBINES X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR MFR	COOL -ANT	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN- NEE	FAB COMB CY- CLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A 0 F	AMB 80 F	AN- NEE	RE- FRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS
NEWFOUNDLAND—TERRE-NEUVE															
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO															
HOLYROOD	47 27	53 06	66 RR	D S	500	10.0/1	1	7650	12500	11300	66 AE A		13800 60	17700	80 14
									12,500	11,300				17,700	14,
									12,500	11,300				17,700	14,
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO															
SALT POND	47 10	55 13	68 RR	D S	932	17.0/1	1	5000	15500	13000	68 AE A		13800 60	17700	80 14
			74 OR	D S	1450	5.0/1	2	7650	7500	7290	74 EM A		4160 60	8100	90 7
									23,000	20,290				25,800	21,
									23,000	20,290				25,800	21,
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE									35,500	31,590				43,500	35,
PRINCE EDWARD ISLAND — ILE DU PRINCE-EDOUARD															
MARITIME ELECTRIC CO LTD															
BORDEN	46 15	63 42	71 EE	D S	1700	10.0/1	2	7900	6500	14500	13500	71 EE A		13800 60	17500	85 14
			73 BN	D S	1400	9.0/1	1		5100	28000	23600	73 BN A		13800 60	30600	85 26
									42,500	37,100				48,100	40,
									42,500	37,100				48,100	40,
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD									42,500	37,100				48,100	40,
NOVA SCOTIA — NOUVELLE-ECOSSE															
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION															
TUSKET	43 40	66 00	71 UA	D S	1350	2.5/1	3	3600	27500	22000	71 BR A		13800 60	27800	85 25
									27,500	22,000				27,800	25,
VICTORIA JUNCTION	46 09	60 11	75 PY	D S	1200	14	3	3600	35000	30000	75 BR A		13800 60	35300	85 30
			76 PY	D S	1200	14	3	3600	35000	30000	76 BR A		13800 60	35300	85 30
									70,000	60,000				70,600	60,
									97,500	82,000				98,400	85,
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE									97,500	82,000				98,400	85,

GAS TURBINE								MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	COOL -ANT MFR	YEAR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	COMB CYCLE	TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A 0 F	AMB 80 F	AN- RE- FRIG	NEE	FREQ FAB VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
NEW BRUNSWICK — NOUVEAU-BRUNSWICK																	
BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION																	
MONCTON	46 10	64 50	71	PY	D S	1180	2.9/1	3	3600	27000	20000	71	BR	A 13800	60	27500	85	23375
										27,000	20,000					27,500		23,375
										27,000	20,000					27,500		23,375
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK										27,000	20,000					27,500		23,375
ONTARIO																		
ONTARIO HYDRO																		
A W MANBY	43 38	79 32	65	CW	O S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A 13800	60	19200	85	16320
			65	CW	O S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A 13800	60	19200	85	16320
			65	CW	O S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A 13800	60	19200	85	16320
			66	CW	O S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	66	CW	A 13800	60	19200	85	16320
										78,000	57,000					76,800		65,280
DETWEILER	43 43	80 33	67	CW	O S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A 13800	60	19200	85	16320
			67	CW	O S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A 13800	60	19200	85	16320
			67	CW	O S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A 13800	60	19200	85	16320
			67	CW	O S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A 13800	60	19200	85	16320
										78,000	57,000					76,800		65,280
DOUGLAS POINT	44 25	81 33	74	GC	O S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A 13800	60	15200	80	12160
			74	GC	O S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A 13800	60	15200	80	12160
			74	GC	O S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A 13800	60	15200	80	12160
										42,600	33,000					45,600		36,480
J CLARK KEITH	42 17	83 06	67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A 2400	60	8820	85	7500
										7,450	5,350					8,820		7,500
LAKEVIEW	43 34	79 33	67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A 4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A 4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A 4160	60	8820	85	7500
										22,350	16,050					26,460		22,500
LAMBTON	42 48	82 26	67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A 4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A 4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A 4160	60	8820	85	7500
										22,350	16,050					26,460		22,500
LENNOX	44 11	56 47	76	SN	O S	1688	9.2/1	1	14950	3300	2550	76	EM	A 4160	60		80	2500
			76	SN	O S	1688	9.2/1	1	14950	3300	2550	76	EM	A 4160	60		80	2500
										6,600	5,100							5,000

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	GAS TURBINE X MFR YEAR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	MAIN TURBINES SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	X MAIN GENERATORS YEAR	MFR	COOL-ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X ANNEE	FAB COMB CYCLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	X ANNEE	GENERATEURS PRINCIPAUX RE-FRIG FAB		VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS
NANTICOKE	43 34	79 33															
			71 OR O S	1130	5.5/1	2	7500		7450	5350	71 OR A			4160	60	8820	85 7
			71 OR O S	1130	5.5/1	2	7500		7450	5350	71 OR A			4160	60	8820	85 7
			71 OR O S	1130	5.5/1	2	7500		7450	5350	71 OR A			4160	60	8820	85 7
									22,350	16,050						26,460	22,
PICKERING	43 50	79 02															
			70 OR O S	1130	5.0/1	2	7500		7500	5000	70 BR A			4160	60	9375	80 7
			70 OR O S	1130	5.0/1	2	7500		7500	5000	70 BR A			4160	60	9375	80 7
			70 OR O S	1130	5.0/1	2	7500		7500	5000	70 BR A			4160	60	9375	80 7
			72 OR O S	1130	5.0/1	2	7500		7500	5000	72 BR A			4160	60	9375	80 7
			72 OR O S	1130	5.0/1	2	7500		7500	5000	72 BR A			4160	60	9375	80 7
			73 OR O S	1130	5.0/1	2	7500		7500	5000	73 BR A			4160	60	9375	80 7
									45,000	30,000						56,250	45,
RICHARD L HEARN	43 39	79 20															
			67 OR O S	1130	5.5/1	2	7500		7450	5350	67 OR A			4160	60	8820	85 7
			67 OR O S	1130	5.5/1	2	7500		7450	5350	67 OR A			4160	60	8820	85 7
			67 OR O S	1130	5.5/1	2	7500		7450	5350	67 OR A			4160	60	8820	85 7
									22,350	16,050						26,460	22,
SARNIA-SCOTT	42 56	82 26															
			65 CG O S			1	5100		15600	12250	65 CG A			13800	60	17467	85 15
			65 CG O S			1	5100		15600	12250	65 CG A			13800	60	17467	85 15
			66 CW O S	1500	6.9/1	1	4850		19500	14250	66 CW A			13800	60	19200	85 16
			66 CW O S	1500	6.9/1	1	4850		19500	14250	66 CW A			13800	60	19200	85 16
									70,200	53,000						73,334	62,
THUNDER BAY	48 22	89 13															
			68 AE O S	1165	10.0/1	2	4900		14620	11000	68 AE A			4160	60	16650	85 14
			68 AE O S	1165	10.0/1	2	4900		14620	11000	68 AE A			4160	60	16650	85 14
									29,240	22,000						33,300	28,
									446,490	326,650						476,744	405,
ONTARIO, TOTAL									446,490	326,650						476,744	405,
MANITOBA																	
MANITOBA HYDRO																	
SELKIRK	50 09	96 52															
			67 PY K S	1060	2.4/1	2	6200	10000	12260	9500	67 BB A			4160	60	14000	85 11
			68 PY K S	1060	2.4/1	2	6200	10000	12260	9500	68 BB A			4160	60	14000	85 11
									24,520	19,000						28,000	23,
									24,520	19,000						28,000	23,
MANITOBA, TOTAL									24,520	19,000						28,000	23,
SASKATCHEWAN																	
SASKATCHEWAN POWER CORP																	
KINDERSLEY	51 27	109 10															
			58 BB G S	1150	4.3/1	1	3600	10000	6200	58 BB	A	14400	60	12500	80 10		
			58 BB G S	1150	4.3/1	1	3600	10000	6200	58 BB		14400	60	12500	80 10		
									20,000	12,400						25,000	20,
LANDIS	52 13	108 24															
			75 TU .G S	1805	10	1	3600	71612	56000	75 EM A		13800	60	76000	90 68		
									71,612	56,000						76,000	68,

GAS TURBINE									MAIN TURBINES								MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN- NEE	FAB	COMB CY- CLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	AN- NEE	RE- FRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
REGINA	50 25 104 39																							
			60	GE	G	S	1450	6.5/1	1	3600	23000	18000	60	CG A	14400	60	29200	80	23360
											23,000	18,000					29,200		23,360
SUCCESS	50 26 108 17																							
			67	PY	G	S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67	SG A	13800	60	14800	80	11840
			67	PY	G	S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67	SG A	13800	60	14800	80	11840
			68	PY	G	S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	68	SG A	13800	60	14800	80	11840
											45,000	28,500					44,400		35,520
											159,612	114,900					174,600		147,280
SASKATCHEWAN, TOTAL											159,612	114,900					174,600		147,280
ALBERTA																								
ERTA POWER LTD.																								
FORT MCMURRAY	56 44 111 23																							
			75	AO	G	S	1750	9.0/1	1	13820	3430	2590	75	IE A	4160	60	3750	80	3300
			75	AO	G	S	1750	9.0/1	1	13820	3430	2590	75	IE A	4160	60	3750	80	3300
											6,860	5,180					7,500		6,600
RAINBOW	58 30 119 30																							
			68	CW	G	S	1350	6.0/1	1	3600	28000	21000	68	CW A	13800	60	32000	86	27500
			70	BB	G	S	1456	7.8/1	1	3600	30000	23500	70	BB A	14400	60	49000	80	39200
											58,000	44,500					81,000		66,700
SIMONETTE	54 27 118 17																							
			66	BB	F	S	1350	6.0/1	1	3600	20000	14800	66	BB A	14400	60	23500	80	18800
											20,000	14,800					23,500		18,800
STURGEON	55 04 117 17																							
			58	BB	F	S	1165	4.7/1	1	3600	10000	7000	58	BB A	14400	60	12500	80	10000
			61	BB	F	S	1165	4.7/1	1	3600	8500	6000	61	BB A	4160	60	9375	80	7500
											18,500	13,000					21,875		17,500
											103,360	77,480					133,875		109,600
GARY POWER LTD																								
ETHBRIDGE	49 42 112 50																							
			58	BB	DG	S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	58	BB	13800	60	12500	80	10000
			61	BB	DG	S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	61	BB	13800	60	12500	80	10000
											21,400	15,000					25,000		20,000
											21,400	15,000					25,000		20,000
OF EDMONTON																								
OSSDALE	53 35 113 28																							
			58	BB	G	S	1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	20000	58	BB A	13800	60	37500	80	30000
			59	BB	G	S	1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	20000	59	BB A	13800	60	37500	80	30000
											60,000	40,000					75,000		60,000
											60,000	40,000					75,000		60,000

GAS TURBINE / INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ — COMPANY NAME / PLANT NAME / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR YEAR	FUEL CYCLE / COMB CY-CLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO / RAPPORT DE PRESS	SHAFTS NO	RPM / ARBRES T/MN	MAIN TURBINES / TURBINES PRINCIPALES KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F / PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F / 80 F	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX YEAR / AN-NEE	MFR / FAB	COOL-ANT / RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KI
UNIVERSITY OF ALBERTA																		
SOUTH POWER PLANT	53 35	113 28	60	EE G R	1427	5.0/1	2	7000 8000	2860	2680	60	EE A		4160	60	2750	80	2
									2,860	2,680						2,750		2,
									2,860	2,680						2,750		2,
ALBERTA, TOTAL									187,620	135,160						236,625		191,
BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE BRITANNIQUE																		
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																		
GEORGIA	48 55	123 43	58	CG R S			1		3600 23760	16500	58	CG		13800	60	23200	85	19
			58	CG R S			1		3600 23760	16500	58	CG		13800	60	23200	85	19
			59	CG R R			1		3600 22572	15200	59	CG		13800	60	21200	85	18
			59	CG R R			1		3600 22572	15200	59	CG		13800	60	21200	85	18
									92,664	63,400						88,800		75,
KEOGH	50 43	127 29	73	CW S	1170	8.0/1	3		3600 40500	33000	73	BR A		13800	60	47700	85	40
									40,500	33,000						47,700		40,
MOBILE UNIT 87			66	OR G S			2	1200	7500 6500	5000	66	GE A		12500	60	6250	80	5
									6,500	5,000						6,250		5,
MOBILE UNIT 99			67	OR OG S	1400	3.4/1	2		7500 7500	5000	67	BR A		12500	60	6250	80	5
									7,500	5,000						6,250		5,
MOBILE UNIT 100			67	OR OG S	1400	3.4/1	2		7500 7500	5000	67	BR A		4160	60	6250	80	5
									7,500	5,000						6,250		5,
MOBILE UNIT 123			75	DD D S	1780	8.5/1	1		13820		75	EM A		2400	60	3750	80	3
																3,750		3,
PORT MANN	49 18	122 49	59	BB GC S	1200	15.0/1	2		3600 28600	21000	59	BB		13800	60	27800	90	25
			59	BB GC S	1200	15.0/1	2		3600 28600	21000	59	BB		13800	60	27800	90	25
			59	BB GC S	1200	15.0/1	2		3600 28600	21000	59	BB		13800	60	27800	90	25
			59	BB GC S	1200	15.0/1	2		3600 28600	21000	59	BB		13800	60	27800	90	25
									114,400	84,000						111,200		100,
PRINCE RUPERT	54 19	130 19	73	PY OG S	1900	2.9/1	3	8400	3600 33600	26150	73	BR A		13800	60	33670	85	28
			75	PY OG S	1900	2.9/1	3		3600 33600	26150	75	BR A		13800	60	33670	85	28
									67,200	52,300						67,340		57,
									336,264	247,700						337,540		291,
IMPERIAL OIL LTD																		
BOUNDARY LAKE	56 20	120 00	64	OR G S	1400	4.0/1	1		13000 1500	1000	64	CG A		4160	60	1875	80	1
			64	OR G S	1400	4.0/1	1		13000 1500	1000	64	CG A		4160	60	1875	80	1
			65	OR G S	1400	4.0/1	1		13000 1500	1000	64	CG A		4160	60	1875	80	1
									4,500	3,000						5,625		4,
									4,500	3,000						5,625		4,
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE									340,764	250,700						343,165		295,

GAS TURBINE X						MAIN TURBINES			X	MAIN GENERATORS							X
PANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	POWER FACTOR KVA	KW		
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ X / DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN- NEE	FAB	COMB CY- CLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	X GENERATEURS PRINCIPAUX PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	AN- NEE	RE- FRIG	FREQ FAB VOLTS	FACT PUISS KVA	KW	X

NORTHWEST TERRITORIES—TERRITOIRES DU NORD-OUEST

THERN CANADA POWER CO

FORT SMITH	60 00	111 53	63	OR	D	S	800	4.0/1	1	1800	13000	1725	1500	63	CG	A	2400	60	1875	80	1500
												1,725	1,500						1,875		1,500
												1,725	1,500						1,875		1,500
RTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST												1,725	1,500						1,875		1,500
PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE												169200	121400						150500		126800
												169,200	121,400						150,500		126,800
												169,200	121,400						150,500		126,800
CANADA, TOTAL												169,200	121,400						150,500		126,800
												1,532,431	1,140,000						1,629,009		1,377,213

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

atalogue

Annuelles

7-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II — Statistique annuelles.

7-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie.

7-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.

7-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre.

Mensuelle

7-001 Statistique de l'énergie électrique.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

57-202 Electric Power Statistics, Volume II — Annual Statistics.

57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.

57-204 Electric Power Statistics, Volume I — Annual Electric Power Survey of Capability and Load.

57-206 Electric Power Statistics, Volume III — Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment as at December 31.

Monthly

57-001 Electric Power Statistics.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Government
Publication

Electric power statistics

VOLUME III

1976

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME III

1976



Statistics Canada Statistique Canada

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME III

Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment
as at December 31, 1976

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électriques au 31 décembre 1976

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1978 - Mai
5-3301-520

Price—Prix: $2.10

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

LIBRARY
MAY
1973

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

DC in frequent column indicates direct current equipment.

R following date of manufacture indicates unit of equipment rebuilt at that date.

S after main generator indicates generator or standby.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

DC dans la colonne des fréquences indique qu'il s'agit de matériel à courant continu.

R à la suite de la date de fabrication indique qu'il s'agit de matériel remis à neuf à cette date.

S après générateur principal indique générateur en réserve.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. (Telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) — (T.-N.) (726-0713)
Halifax (426-5331)
Montréal (283-5725)
Ottawa (992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6. (Téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto (966-6586)
Winnipeg (985-4020)
Regina (569-5405)
Edmonton (425-5052)
Vancouver (666-3695)

TABLE OF CONTENTS

Page

ıtroduction 5

eading Explanations and Notes 7

ɔdes 11

eview of Survey Results 15

mmary of Electric Generating Capacity 17

st of Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over 18

ction

1. Hydro 23

2. Steam 67

3. Internal Combustion 91

4. Gas Turbine 121

TABLE DES MATIÈRES

Page

Introduction 5

Explication des titres et des notes 7

Codes 11

Revue des résultats de l'enquête 15

Sommaire de la capacité des générateurs électriques 17

Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus 18

Section

1. Hydro-électriques 23

2. Thermiques à vapeur 67

3. Thermiques à combustion interne 91

4. Turbine à gaz 121

INTRODUCTION

The compilations for this edition of he Inventory of Prime Mover and Electric enerating Equipment were produced on a com- uter using simulation programming. The com- uterization of this report necessitated the xtensive use of abbreviations and codes. A ist of these abbreviations and codes, to- ether with explanatory notes may be found on age 7. It also should be noted that because f space limitations all data have been round- d to the nearest whole number; hence 125.7 ill appear as 126. The survey for this eport was conducted by Statistics Canada with he co-operation of the Canadian Electrical ssociation and various federal government epartments. It endeavours to provide a de- ailed listing of prime movers and generating quipment installed as at December 31, 1976. urvey coverage is limited to those utilities nd companies which have at least one plant ith a total generating capacity of over 500 v. and is exclusive of auxiliary equipment nstalled only for generating station service.

Plants operated by each utility or com- any are listed alphabetically and the gen- rator units are listed in chronological se- uence.

Between the two World Wars, three edi- ions of a "Directory of Central Electric tations" were produced by the Dominion Water ower and Reclamation Service of the Depart- ent of the Interior in collaboration with he Dominion Bureau of Statistics. In this irectory, both the equipment and the service rovided by electric utilities and companies hich sold part of their generation were de- cribed in considerable detail but no infor- tion was provided on industrial plants hich produced electric energy solely for wn use. Also, no information was obtained rom plants located in what is now the rovince of Newfoundland. The last of these irectories was published in 1928, although supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statis- cs produced a mimeographed list of "Power ants of Large Central Electric Stations". is list grouped hydro and thermal plants province and company showing their total rsepower capacity and precise geographic cation.

Previous reports titled Inventory of ime Mover and Electric Generating Equip- nt were published for 1958, 1961, 1966 and 69. Beginning with the 1971 edition, this port is published on an annual basis.

Les opérations qui ont permis d'établir la présente édition de l'Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques ont été effectuées sur ordinateur, par un programme à modèle simulé. L'automatisation de la publication a nécessité le recours intensif à des abréviations et à des codes. Une liste de ces abréviations et de ces codes, suivie de notes explicatives, est à la page 7. Il faut également noter que le manque de place nous a amenés à arrondir toutes les données au nombre entier le plus rapproché, ainsi pour 125.7 on donnera 126. L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1976. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, et les générateurs figurent dans l'ordre chronologique.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les usines productrices des grandes centrales électriques. Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, des publications hors série ont paru en 1958, 1961 et 1966 et un dernier rapport sous le titre Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques a paru en 1969. Commençant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

Hydro Equipment

PLANT NAME — Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

WATER SUPPLY — Name of lake, creek, river or reservoir.

CO-ORDINATES LAT LONG — Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

OPERATING HEAD IN FEET MAX MIN NORM — Operating head given in feet, the average annual maximum, minimum and normal.

AV AN FLOW CFS — Average annual flow through the turbines in cubic feet per second.

YEAR — Year of installation — only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR — Manufacturer.

RUNNER — See Codes, page 11.

RPM — Revolutions per minute.

HEAD — Design head given in feet.

HP — Horsepower.

MOMENT OF INERTIA — In millions of pounds per square foot.

FREQ — Frequency.

KVA — Kilovolt-amperes.

POWER FACTOR — Expressed as a per cent.

KW — Kilowatts.

Steam Equipment

PLANT NAME — Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

CO-ORDINATES LAT LONG — Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

YEAR — Year of installation — only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR — Manufacturer.

STEAM PSIG F — Steam conditions shown in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Centrales hydro-électriques

NOM DE LA CENTRALE — Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

SOURCE HYDRAULIQUE — Nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

COORDONNÉES LAT LONG — Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

HAUTEUR DE CHUTE EN PIEDS MAXI MINI NORM — Hauteur de chute en pieds, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

DÉBIT ANNUEL MOYEN — Débit annuel moyen, en pieds cubes par seconde.

ANNÉE — Année d'installation — deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB — Fabricateur.

TURBINE — Voir Codes, page 11.

T/MN — Nombre de tours à la minute.

HAUT DE CHUT — Hauteur théorique de chute, en pieds.

HP — Puissance en cheval vapeur.

MOMENT D'INERTIE — En millions de livres par pieds carrés.

FREQ — Fréquence.

KVA — Kilovolts-ampères.

FACT PUISS — Facteur de puissance, exprimé en pourcentage.

KW — Kilowatts.

Centrales thermiques à vapeur

NOM DE LA CENTRALE — Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

COORDONNÉES LAT LONG — Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

ANNÉE — Année d'installation — deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB — Fabricateur.

VAPEUR PSIG F — Pression dynamique de la vapeur en livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES — Continued

Steam Equipment — Concluded

STEAM LB/HR 000 S — Steam production in thousands of pounds per hour.

FUEL AND FIRING — Type of fuel, see Codes, page 11 and, in the case of coal, the method of firing, see Codes, page 11.

TYPE — See Codes, page 11.

THROTTLE PSIG F — Throttle conditions in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit.

RPM — Revolutions per minute.

MAX CONT KW — Maximum continuous kilowatt rating.

COOLANT — Coolant, see Codes, page 11.

FREQ — Frequency.

KVA — Kilovolt-amperes.

POWER FACTOR — Expressed as a per cent.

KW — Kilowatts.

Internal Combustion

PLANT NAME — Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

CO-ORDINATES LAT LONG — Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

YEAR — Year of installation — only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR — Manufacturer.

TYPE — See Codes, page 12.

FUEL — See Codes, page 11.

CYCLE — See Codes, page 12.

SUPERCHARGED — Supercharged, see Codes, page 12.

CYLINDERS — Number of cylinders.

RPM — Revolutions per minute.

HP — Horsepower.

FREQ — Frequency.

KVA — Kilovolt-amperes.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES — suite

Centrales thermiques à vapeur — fin

VAPEUR MLIV/H — Production de vapeur en milliers de livres par heure.

COMB ET CHAUF — Type de combustible: voir Codes, page 11 et, pour le charbon, les méthodes de chauffe, voir Codes, page 11.

TYPE — Voir Codes, page 11.

SOUPAPE PSIG F — Pression dynamique à la soupape, en livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit.

T/MN — Nombre de tours à la minute.

MAX CONT KW — Puissance nominale maximum continue en kilowatts.

REFRIG — Réfrigérant, voir Codes, page 11.

FREQ — Fréquence.

KVA — Kilovolts-ampères.

FACT PUISS — Facteur de puissance, exprimé en pourcentage.

KW — Kilowatts.

Centrales thermiques à combustion interne

NOM DE LA CENTRALE — Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

COORDONNÉES LAT LONG — Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

ANNÉE — Année d'installation — deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB — Fabricateur.

TYPE — Voir Codes, page 12.

CARB — Voir Codes, page 11.

CYCLE — Voir Codes, page 12.

SURCOMPRIMÉ — Surcomprimé, voir Codes, page 12.

CYLINDRES — Nombre de cylindres.

T/MN — Nombre de tours à la minute.

HP — Puissance en cheval vapeur.

FREQ — Fréquence.

KVA — Kilovolts-ampères.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES — Concluded

Internal Combustion — Concluded

POWER FACTOR — Expressed as a per cent.

KW — Kilowatts.

Gas Turbine

PLANT NAME — Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

CO-ORDINATES LAT LONG — Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

YEAR — Year of installation — only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR — Manufacturer.

FUEL — See Codes, page 11.

CYCLE — See Codes, page 12.

TURBINE INLET TEMP F — Turbine inlet temperature in degrees Fahrenheit.

PRESSURE RATIO — Pressure ratio.

NO OF SHAFTS — Number of shafts.

SHAFTS SPEEDS RPM — Revolutions per minute for each of the shafts.

KW CAPACITY AT AMBIENT 0°F 80°F — The kilowatt capacity at ambient temperatures of 0 and 80 degrees Fahrenheit.

COOLANT — Coolant, see Codes, page 11.

FREQ — Frequency.

KVA — Kilovolt-amperes.

POWER FACTOR — Expressed as a per cent.

KW — Kilowatts.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES — fin

Centrales thermiques à combustion interne — fin

FACT PUISS — Facteur de puissance, exprimé en pourcentage.

KW — Kilowatts.

Installations de turbines à gaz

NOM DE LA CENTRALE — Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

COORDONNÉES LAT LONG — Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

ANNÉE — Année d'installation — deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB — Fabricateur.

COMB — Voir Codes, page 11.

CYCLE — Voir Codes, page 12.

TURBINE TEMP F — Température d'admission à la turbine en degrés Fahrenheit.

RAPPORT DE PRESS — Rapport de pression.

NOMBRE D'ARBRES — Nombre d'arbres.

ARBRES T/MN — Vitesse de rotation des arbres en tours à la minute.

PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0°F 80°F — Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de 0 degrés et de 80 degrés Fahrenheit.

REFRIG — Réfrigérant, voir Codes, page 11.

FREQ — Fréquence.

KVA — Kilovolts-ampères.

FACT PUISS — Facteur de puissance exprimé en pourcentage.

KW — Kilowatts.

CODES

Hydro-electric Equipment

Water Supply

B Bay
BRK Brook
C Canal
CRK Creek
HBR Harbour
L Lake
R River

Type of Runner

IP Impulse Pelton
RF Reaction Francis
RPF Reaction fixed propeller
RPK Reaction adjustable propeller – Kaplan

Steam Equipment

Fuel

C Coal
E Electric
F Blast furnace gas
G Natural gas
K Coke oven gas
O Oil
P Petroleum coke
Q Black liquor
R Grain refuse
V Uranium
W Wood refuse
X Waste heat
Z Waste gas

Method of Firing (Coal)

D Dutch oven
H Hand
P Pulverized
S Stoker
V Conveyer
Y Cyclone

Type of Prime Mover

B Back pressure
C Condensing
D Double extraction
E Extraction
P Pass out

Coolant

A Air
C Oil and air
H Hydrogen
O Oil
W Water

Centrales hydro-électriques

Source hydraulique

B Baie
BRK Ruisseau
C Canal
CRK Ruisseau
HBR Port
L Lac
R Fleuve ou rivière

Type de turbine

IP À action, Pelton
RF À réaction, Francis
RPF À réaction, à hélice fixe
RPK À réaction, à pales orientables – Kaplan

Centrales thermiques à vapeur

Combustible

C Charbon
E Électricité
F Gaz de haut fourneau
G Gaz naturel
K Gaz de four à coke
O Mazout
P Coke de pétrole
Q Bas produits de pulpe
R Criblures de céréales
V Uranium
W Déchets de bois
X Récupération thermique
Z Gaz de récupération

Méthode de chauffe (charbon)

D Indirecte
H Chargement à la main
P Au pulvérisé
S Chargeur mécanique
V À bande transporteuse
Y Foyer cyclone

Type de moteurs primaires

B À contre-pression
C À condenseur
D À double prélèvement
E À prélèvement
P À soutirage continu

Réfrigérant

A Atmosphérique
C Air et huile
H Hydrogène
O Huile
W Eau

CODES – Continued – suite

Internal Combustion and Gas Turbine Equipment

Fuel

B	Blast furnace gas
C	Crude oil
D	Diesel oil
E	Gasoline
F	Flare gas
G	Natural gas
L	Liquefied petroleum gases
O	Oil (light fuel oil)
P	Propane
R	Residual oil

Coolant (Gas Turbine)

A	Air
C	Oil and air

Cycle (Gas Turbine)

S	Simple
R	Regenerating

Supercharged (Internal Combustion)

N	No
Y	Yes

Type of Engine (Internal Combustion)

D	Diesel
S	Spark

Cycle (Internal Combustion)

2	Two cycle
4	Four cycle

Centrales à combustion interne et à turbines à gaz

Combustible/carburant

B	Gaz de haut fourneau
C	Pétrole brut
D	Carburant diesel
E	Essence
F	Gaz exédentaire
G	Gaz naturel
L	Gaz de pétrole liquéfié
O	Mazout (mazout léger)
P	Propane
R	Produits résiduaires du pétrole

Réfrigérant (turbines à gaz)

A	Atmosphérique
C	Huile et air

Cycle (turbines à gaz)

S	Simple
R	Régénération

Surcomprimé (combustion interne)

N	Non
Y	Oui

Type de moteur (combustion interne)

D	Diesel
S	À allumage électrique

Cycle (combustion interne)

2	Deux temps
4	Quatre temps

Electric Equipment Manufacturers

AA	Asea
AB	Allis Chalmers Bullock
AC	Allis Chalmers
AD	Anderson
AE	Associated Electrical Industries
AG	Amme, Gieseche and Konegen
AH	Alsthom Neyrpic Marine Ltd.
AI	Atlas Imperial
AL	American Locomotive
AM	American Motors
AN	W.H. Allen & Sons
AO	Allison
AS	Ames
AT	Atlas
AU	Angus
AW	Armstrong Whitworth
AX	Associated Electrical Industries & Canadian General Electric

Fabricants d'équipement électrique

BB	Brown-Boveri
BC(BI)	Burke Electric
BF	Babcock-Wilcox and Goldie McCulloch
BJ	Bemac
BK	Blackstone
BL	Baldwin
BM	Bellis and Morcom
BN	John Brown Engineering Co. Ltd.
BO	Boving
BP	Bruce Peebles
BR	Brush Electric
BS	Bessemer
BT	British Thomson Houston
BV	Buda
BW	Babcock-Wilcox
BX	S. Barber
CA	Canadian Allis-Chalmers

CODES — Continued — suite

lectric Equipment Manufacturers — Continued

B Cooper Bessemer
C Canadian Crocker Wheeler
D Cummins Onan
E Combustion Engineering
F Canadian Fairbanks Morse
G Canadian General Electric
H Charles Barber
I Canadian Ingersoll Rand
J Cleveland
K Canron
M Columbia Electric
N Century
O Cleaver Brooks
P Compton Parkinson
Q Cegelec
R W.M. Cramp
S Curtis
T Caterpillar
U Cummins Engine
V Canadian Vickers
W Canadian Westinghouse
X Climax
Y Crosseley Brothers
Z Crocker Wheeler

A Dale Electric
B Dominion Bridge
D Detroit Diesel
E Dominion Engineering Works
I Doble-Caledonia Iron Works
K Dick-Kerr
L Delaval Steam Turbine
M Dorman
O Delco
T Dominion Turbine
Z Deutz

A English Electric of Canada
C Electric Construction
D Edge Moor Iron
E English Electric
Enterprise Engine and Foundry
Erie City Iron Works
Elliot
Electric Machinery
(EU) Engler Electric
Electro Motors
E.M. Synchrondus
Escher Wyss

Fraser and Chalmers
Forenade Electrika
Finning Tractor
Fairbanks Morse
F.W. Packagé
Fuji
Foster Wheeler

Gabriel
General Electric of England
General Electric

Fabricants d'équipement électrique — suite

GG Gilbert, Gilkes, Gordon
GH Gute Hoffnungshutte
GI Giggs
GL Garbe Lackmeyer
GM General Motors
GO Goldie McCulloch
GV Gotaverken

HA Haus Allis
HC Houchin
HE Hercules
HI Hitachi Ltd.
HM Hamilton
HP Howden Parsons
HR Harland
HS Hawker-Siddeley-Brush International
HW J. Howden
HY Holyoke

IE Ideal Electric
IG International General Electric
IH International Harvester
IJ John Inglis
IM Imperial Electric Co.
IP I.P. Morris
IR Ingersol Rand

JL James Leffel
JM Jenkes Machine
JO A. Johnson
JT John Thompson Leorand
JV J.M. Voith

KA Kato Engineering
KL Kohler
KM Karlstads Mekaniska Werkstad
KR Kerr

LA Louis Allis
LB Lister Blackstone
LD Lancashire Dynamo and Motor
LE E. Leonard
LF Leffel
LG Leningrad Metal Works
LI Lister
LS Laurence Scott
LT Leittel

MA Marathon
MB Mercedes-Benz
MC F.M. McLaren
MD Murphy Diesel
ME Mercier Machinery
MG Mitsui
MH Marine Industries Ltd.
MI S. Morgan Smith Inglis
ML Mirrless Diesel Engineering
MM Motoren-Werke-Mannheim
MN Maschinenfabuk Augsburg
MO Moore
MP Mather and Platt

CODES — Concluded — fin

Electric Equipment Manufacturers — Concluded

MR	Mirrless Bickerton and Daye
MS	Mitsubishi
MT	Moore Steam Turbine
MU	Murray
MV	Metropolitan-Vickers
MW	Montreal Locomotive Works
MY	Montreal Armature Works
NA	National
NB	Nohab
NC	Napanee
NE	National Engineering
NF	Nanaimo Foundry
NN	Newport News Shipbuilding
NO	Nordberg
NP	Nohab Polar
NS	National Supply
NY	Neyrpic
OE	Oerlikon
ON	Onan
OR	Orenda
PC	C.A. Parson
PD	Pelton Doble
PE	Palmer Electric
PI	Platt Iron Works
PN	Chicago Pneumatic
PS	Puget Sound Machinery
PV	Petbow Vulcan
PW	Pelton Water Wheel
PX	David Paxman
PY	Pratt & Whitney
RE	Robb Engineering
RH	Ruston and Hornsby
RL	Republic Electric
RO	Rodney Hunt Machine
RP	Ruston Paxman
RR	Rolls Royce Avon Mark
RU	Russel-Hipwell Lister
RW	Robb Water Tube
SC	Schoonmaker
SE	Skinner Engineering
SG	Swedish General Electric

Fabricants d'équipement électrique — fin

SH	Stahl Laval
SL	Superior Ideal
SM	S. Morgan Smith
SN	Solar-Centaur
SP	Spanner
SQ	Stephens
SR	Swedish General Electric & Stahl Laval
SS	Siemens-Schuckert
ST	Stamford
SU	Sulzer
TA	Tamper
TE	Terry
TH	Thrige
TI	Toronto Iron Works
TO	Toshiba
TR	Trane
TU	Turbodyne
UI	Union Iron Works
VA	Vancouver Iron Works
VE	Vancouver Engineering Works
VI	Vickers
VJ	Vickers Keeler
VK	Vickers Kidwell
VL	Volcano
VO	Volvo
VS	Vulcan Stirling
VU	Vulcan Iron Works
VV	Vivian Engines
WC	Worthington
WE	Western Electric
WH	William Hamilton
WI	Wisconsin
WK	William Kennedy
WM	Worthington-Moore
WP	Worthington Pump
WS	Welman Seaver Morgan
WU	Waukesha Motor
WW	Wicker Water Tube
WX	White
WY	Westinghouse
YA	Yaron

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Total installed generating capacity in nada as at December 31, 1976 was 66,395,840 ., an increase of 8.2% over the 61,351,995 . recorded a year earlier. Increases by pe were: hydro, 2,205,850 kw. (5.9%); steam, 526,224 kw. (11.4%); internal combustion, 311 kw. (0.6%) and gas turbines, 308,460 . (22.4%).

In the hydro sector, installed gener- ing capacity rose to 39,487,645 kw. from ,281,795 kw. a year earlier. The instal- tion by Hydro Quebec of five 197,200 kw. its at Manic No. 3 and 26,775 kw. at La belle accounted for 45.9% of the total in- ease. The British Columbia Hydro and Power thority installed two 434,000 kw. units at ca and two additional 132,300 kw. units at otenay Canal.

The installed generating capacity of eam plants increased from 22,126,860 kw. 1975 to 24,653,084 kw. in 1976. The Hydro ectric Power Commission of Ontario accounted r 51.4% of the increase with the addition a 500,000 kw. unit at their Nanticoke steam ant and one 800,000 unit at Bruce "A".

The following table gives further com- risons between provinces, types of genera- rs and types of ownership. In addition, a st of hydro plants and steam plants with a nerating capacity of 100,000 kw. or over pears on page 18.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En date du 31 décembre 1976, la puissance génératrice installée au Canada était de 66,395,840 kW, soit 8.2 % de plus que les 61,351,995 kW enregistrés un an auparavant. Voici les augmentations observées par type: hydro-électrique, 2,205,850 kW (5.9 %); vapeur, 2,526,224 kW (11.4%); combustion interne, 3,311 kW (0.6 %) et turbines à gaz, 308,460 kW (22.4 %).

Dans le secteur hydro-électrique, la puissance génératrice installée s'est élevée à 39,487,645 kW, comparativement à 37,281,795 kW un an plus tôt. La mise en service par l'Hydro-Québec de cinq unités de 197,200 kW à Manic n^{o} 3 et d'une autre de 26,775 kW à La Gabelle explique en partie (45.9 %) cette augmentation. Pour sa part, le British Columbia Hydro and Power Authority a commencé l'exploitation de deux centrales de 132,300 kW chacune sur le Kootenay Canal ainsi que deux unités de 434,000 kW, à Mica.

La puissance génératrice installée des centrales à vapeur est passée de 22,126,860 kW en 1975 à 24,653,084 kW en 1976. La Hydro Electric Power Commission of Ontario est intervenue pour plus de 51.4 % du gain total, suivant l'installation d'une génératrice de 500,000 kW à la centrale à vapeur de Nanticoke et une unité de 800,000 kW à Bruce "A".

Le tableau suivant présente des comparaisons plus détaillées entre les provinces, les types de génératrice et les catégories d'entreprise. En outre, une liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus figure à la page 18.

	Installed generating capacity — Puissance génératrice installée				
	Total per cent — Total, pourcentage		Kilowatts		Percentage increase or decrease 1976/1975 Accroissement en pourcentage ou diminution
	1975	1976	1975	1976	
Type					
Hydro — Hydro-électrique	60.8	59.5	37,281,795	39,487,645	5.9
Steam — Thermique à vapeur	36.1	37.1	22,126,860	24,653,084	11.4
Internal combustion — Combustion interne	0.9	0.9	566,127	569,438	0.6
Gas turbine — Turbine à gaz	2.2	2.5	1,377,213	1,685,673	22.4
Province					
Newfoundland — Terre-Neuve	10.9	10.2	6,667,930	6,748,227	1.2
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	0.2	0.2	118,241	118,241	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2.1	2.3	1,262,988	1,529,598	21.1
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	2.2	3.0	1,332,484	2,012,688	51.1
Québec	24.5	24.2	15,037,318	16,070,053	6.9
Ontario	34.5	33.5	21,136,021	22,240,371	5.2
Manitoba	4.8	4.4	2,970,270	2,964,270	— 0.2
Saskatchewan	3.0	2.7	1,833,310	1,819,010	— 0.1
Alberta	5.8	6.0	3,584,682	3,960,828	10.5
British Columbia — Colombie-Britannique	11.7	12.5	7,170,710	8,269,774	15.3
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	0.2	0.2	135,641	157,530	16.1
Yukon	0.2	0.2	102,400	102,500	0.1
Confidential — Confidentiel	...	0.6	...	402,750(1)	...
Ownership — Catégorie					
Private utilities — Services privés	15.7	14.1	9,640,840	9,368,409	— 2.8
Public utilities — Services publics	74.5	76.6	45,717,434	50,874,524	11.3
Industry — Établissements industriels	9.8	9.3	5,993,721	6,152,907(2)	2.7
Total	100.0	100.0	61,351,995	66,395,840	8.2

(1) Confidentials included in provincial totals in 1975. — Les items confidentiels étaient inclus dans les totaux provinciaux en 1975.
(2) Confidentials included in industry total in 1976. — Les items confidentiels sont inclus dans le total de l'Industrie en 1976.

Summary of Electric Generating Capacity as at December 31, 1976

Sommaire de la capacité des générateurs électriques au 31 décembre 1976

	Generators — Générateurs			
	Publicly operated utilities — Services des entreprises publiques	Privately operated utilities — Services des entreprises privées	Industries — Établissements industriels	Total
	kw. — kW			
All equipment — Tout genre				
Newfoundland — Terre-Neuve	873,204	5,775,500	99,523	6,748,227
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	6,891	111,350	—	118,241
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	1,437,218	—	92,380	1,529,598
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	1,849,676	31,840	131,172	2,012,688
Québec	12,701,889	683,605	2,684,559	16,070,053
Ontario	21,326,204	308,360	605,807	22,240,371
Manitoba	2,936,270	—	28,000	2,964,270
Saskatchewan	1,668,970	106,740	43,300	1,819,010
Alberta	1,529,400	2,284,129	147,299	3,960,828
British Columbia — Colombie-Britannique	6,320,587	48,730	1,900,457	8,269,774
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	138,295	9,075	10,160	157,530
Yukon	85,920	9,080	7,500	102,500
Total confidential — Total confidentiel	—	—	402,750	402,750
Total	50,874,524	9,368,409	6,152,907	66,395,840
Hydro-electric — Hydro-électrique				
Newfoundland — Terre-Neuve	459,920	5,681,711	64,135	6,205,766
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	—	—	—	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	154,898	—	5,000	159,898
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	627,875	30,840	21,160	679,875
Québec	11,725,626	683,605	2,615,559	15,024,790
Ontario	6,423,138	302,690	298,846	7,024,674
Manitoba	2,475,100	—	—	2,475,100
Saskatchewan	447,840	106,740	12,300	566,880
Alberta	718,300	—	—	718,300
British Columbia — Colombie-Britannique	5,024,707	48,530	1,453,625	6,526,862
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	44,000	—	3,360	47,360
Yukon	56,490	1,650	—	58,140
Total confidential — Total confidentiel	—	—	—	—
Total	28,157,894	6,855,766	4,473,985	39,487,645
Steam — Thermique à vapeur				
Newfoundland — Terre-Neuve	308,000	30,000	16,600	354,600
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	—	70,500	—	70,500
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	1,076,750	—	86,780	1,163,530
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	1,194,615	—	110,012	1,304,627
Québec	866,300	—	55,250	921,550
Ontario	14,459,000	—	306,961	14,765,961
Manitoba	419,000	—	28,000	447,000
Saskatchewan	1,063,000	—	22,000	1,085,000
Alberta	728,000	2,122,375	135,199	2,985,574
British Columbia — Colombie-Britannique	912,500	—	406,892	1,319,392
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	600	—	—	600
Yukon	—	—	—	—
Total confidential — Total confidentiel	—	—	234,750	234,750
Total	21,027,765	2,222,875	1,402,444	24,653,084
Internal combustion — Combustion interne				
Newfoundland — Terre-Neuve	37,134	15,549	18,788	71,471
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	6,891	—	—	6,891
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	570	—	600	1,170
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	3,811	1,000	—	4,811
Québec	55,963	—	13,750	69,713
Ontario	4,426	5,670	—	10,096
Manitoba	18,370	—	—	18,370
Saskatchewan	10,850	—	9,000	19,850
Alberta	3,600	32,154	9,900	45,654
British Columbia — Colombie-Britannique	92,142	200	35,440	127,782
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	92,195	9,075	6,800	108,070
Yukon	29,430	7,430	7,500	44,360
Total confidential — Total confidentiel	—	—	41,200	41,200
Total	355,382	71,078	142,978	569,438
Gas turbine — Turbine à gaz				
Newfoundland — Terre-Neuve	68,150	48,240	—	116,390
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	—	40,850	—	40,850
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	205,000	—	—	205,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	23,375	—	—	23,375
Québec	54,000	—	—	54,000
Ontario	439,640	—	—	439,640
Manitoba	23,800	—	—	23,800
Saskatchewan	147,280	—	—	147,280
Alberta	79,500	129,600	2,200	211,300
British Columbia — Colombie-Britannique	291,238	—	4,500	295,738
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	1,500	—	—	1,500
Yukon	—	—	—	—
Total confidential — Total confidentiel	—	—	126,800	126,800
Total	1,333,483	218,690	133,500	1,685,673

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over, by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1976

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1976

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — Puissance
		kw. — kW
Hydro(1) — Hydro-électriques(1)		
Newfoundland — Terre-Neuve:		
The Bowater Power Co. Ltd.	Deer Lake	131,301
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.	Churchill Falls	5,225,000
Newfoundland and Labrador Power Commission	Bay d'Espoir	459,000
Twin Falls Power Corp. Ltd.	Twin Falls	234,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Mactaquac	417,800
	Beechwood	112,500
Québec:		
Aluminum Co. of Canada Ltd.	Chute des Passes	742,500
	Shipshaw	717,000
	Isle Maligne	336,000
	Chute à la Savanne	187,250
	Chute du Diable	187,250
	Chute à Caron	180,000
Commission Hydroélectrique de Québec	Manic No. 5	1,292,000
	Manic No. 3	1,183,200
	Manic No. 2	1,015,200
	Bersimis No. 1	912,000
	Outardes No. 3	756,200
	Bersimis No. 2	655,000
	Carillon	654,500
	Outardes No. 4	632,000
	Beauharnois No. 3	552,500
	Beauharnois No. 1	538,400
	Beauharnois No. 2	483,360
	La Trenche	286,200
	Beaumont	243,000
	La Tuque	216,000
	Paugan	201,975
	Manic No. 1	184,410
	Rapide Blanc	183,600
	Shawinigan No. 2	163,000
	Les Cèdres	162,000
	Shawinigan No. 3	150,000
	Grand'Mère	148,075
	Rapide des Îles	146,520
	Chelsea	144,000
	La Gabelle	136,580
	Première Chute	124,200

See footnote(s) on page 21. — Voir note(s) à la page 21.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 1,000,000 kw. or Over, by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1976 — Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1976 — suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — Puissance
		kw. — kW
Hydro(1) — Continued — Hydro-électriques(1) — suite		
ébec — Concluded — fin:		
The Manicouagan Power Co.	McCormick Dam	303,750
tario:		
Hydro Electric Power Commission of Ontario	Sir Adam Beck No. 2	1,223,600
	Robert H. Saunders	912,000
	Sir Adam Beck No. 1	414,650
	Des Joachims	360,000
	Lower Notch	228,000
	Abitibi Canyon	212,050
	Otto Holden	205,200
	Wells	203,300
	Sir Adam Beck P. & G.	176,700
	Otter Rapids	174,800
	Stewartville	153,000
	Barrett Chute	152,400
	Mountain Chute	139,500
	Aubrey Falls	130,150
	Harmon	129,200
	Pine Portage	128,700
	Kipling	125,400
	Chenaux	122,400
	Little Long	121,600
	Decew Falls No. 2	115,200
	Ontario Power	101,455
nitoba:		
Manitoba Hydro	Kettle Rapids	1,224,000
	Grand Rapids	437,000
	Kelsey	236,250
	Seven Sisters	150,000
	Great Falls	132,000
skatchewan:		
Churchill River Power Co. Ltd.	Island Falls	106,740
Saskatchewan Power Corp.	Squaw Rapids	279,900
	Coteau Creek	167,940

e footnote(s) on page 21. — Voir note(s) à la page 21.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over, by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1976 — Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1976 — suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — Puissance
		kw. — kW
Hydro(1) — Concluded — Hydro-électriques(1) — fin		
Alberta:		
Calgary Power Ltd.	Big Bend	305,500
	Bighorn	102,600
British Columbia — Colombie-Britannique:		
Alcan Smelters and Chemicals Ltd.	Kemano	812,800
British Columbia Hydro and Power Authority	Gordon M. Shrum	2,116,000
	Mica	868,000
	Kootenay Canal	529,200
	Bridge River No. 2	248,000
	Bridge River No. 1	180,000
	Jordan River	150,000
	Cheakamus	140,000
	John Hart	120,000
	Ruskin	105,600
Cominco Ltd.	Waneta	292,500
	Brilliant	108,800
Steam(2) — Thermiques à vapeur(2)		
Newfoundland — Terre-Neuve:		
Newfoundland and Labrador Power Commission	Holyrood	300,000
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse:		
Nova Scotia Power Corporation	Tufts Cove	350,000
	Point Tupper	230,500
	Trenton	210,000
	Lower Water Street	165,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Coleson Cove	700,000
	Courtenay Bay	263,365
	Dalhousie	100,000

See footnote(s) on page 21. — Voir nôte(s) à la page 21.

List of Hydro and Steam Plants with a Genrating Capacity of 100,000 kw. or Over, by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1976 – Concluded

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur avant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1976 – fin

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — Puissance
		kw. – kW
Steam(2) – Concluded – Thermiques à vapeur(2) – fin		
Québec:		
Atomic Energy of Canada Ltd. – Énergie atomique du Canada Ltée.	Gentilly	266,300
Commission hydroélectrique de Québec	Tracy	600,000
Ontario:		
Atomic Energy of Canada Ltd. – Énergie atomique du Canada Ltée.	Douglas Point	220,000
Hydro Electric Power Commission of Ontario	Nanticoke	3,000,000
	Lakeview	2,400,000
	Lennox	2,295,000
	Pickering	2,160,000
	Lambton	2,000,000
	Richard L. Hearn	1,200,000
	Bruce "A"	800,000
	J. Clark Keith	264,000
	Thunder Bay	100,000
Manitoba:		
Manitoba Hydro	Brandon	237,000
	Selkirk	132,000
Saskatchewan:		
Saskatchewan Power Corp.	Boundary Dam	582,000
	Queen Elizabeth	241,000
	A.L. Cole	105,000
Alberta:		
Alberta Power Ltd.	Battle River	362,000
	H.R. Milner	150,000
Calgary Power Ltd.	Sundance	1,000,000
	Wabamum	582,000
Edmonton Power Production Division	Rossdale	345,000
	Clover Bar	330,000
British Columbia – Colombie-Britannique:		
British Columbia Hydro and Power Authority	Burrard	912,000

(1) Hydro plants listed represent 88% of the total hydro plant generating capacity. – Les centrales hydro-électriques énumérées représentent 88 % de la puissance génératrice totale des centrales hydro-électriques.

(2) Steam plants listed represent 92% of the total steam plant generating capacity. – Les centrales thermiques à vapeur énumérées représentent 92 % de la puissance génératrice totale des centrales thermiques à vapeur.

SECTION 1

HYDRO

HYDRO-ÉLECTRIQUES

HYDRO — X MAIN TURBINES — X MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — X TURBINES PRINCIPALES — X GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MFR / FAB ANNEE YEAR	RUNNER / TURBINE	RPM / HAUT DE CHUT T/MN	HEAD	HP	MFR / FAB ANNEE YEAR	MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND — TERRE-NEUVE																		
ASARCO INCORPORATED																		
BUCHANS	48 49	56 52																
BUCHANS LAKE			170	157	163		27 JV	RF	600	163	2600	27 JV		6900	60	2200	80	176
											2,600					2,200		1,76
											2,600					2,200		1,76
BOWATER POWER CO LTD																		
DEER LAKE	49 10	57 25																
GRAND L			265	253	261	4670	25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	1128
							25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	50	13300	85	1130
							25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	60	13300	85	1130
							25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	60	13275	85	1128
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	1128
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	1128
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13300	85	1130
							29 NN	RF	214	247	29000	29 NN	5	6000	50	27500	95	2612
							29 NN	RF	214	247	31500	29 NN	5	6000	50	27500	95	2612
											172,500					148,000		131,30
WATSONS BROOK	48 57	57 57																
CORNER BRK			579	573	576	143	58 EE	RF	1000	559	6000	58 EE		4160	50	5100	90	460
							58 EE	RF	1000	559	6000	58 EE		4160	50	5100	90	460
											12,000					10,200		9,20
											184,500					158,200		140,50
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORPORATION LTD																		
CHURCHILL FALLS	53 40	63 80																
CHURCHILL RIVER			1057	999	1025	49067	71 DE	RF	200	1025	648000	71 CG	178	15000	60	500000	95	47500
							71 MH	RF	200	1025	648000	71 MH	178	15000	60	500000	95	47500
							72 DE	RF	200	1025	648000	72 CG	178	15000	60	500000	95	47500
							72 MH	RF	200	1025	648000	72 MH	178	15000	60	500000	95	47500
							73 DE	RF	200	1025	648000	73 CG	178	15000	60	500000	95	47500
							73 MH	RF	200	1025	648000	73 MH	178	15000	60	500000	95	47500
							73 DE	RF	200	1025	648000	73 CG	178	15000	60	500000	95	47500
							74 MH	RF	200	1025	648000	74 MH	178	15000	74	500000	95	47500
							74 DE	RF	200	1025	648000	74 CG	178	15000	74	500000	95	47500
							74 MH	RF	200	1025	648000	74 MH	178	15000	74	500000	95	47500
							74 MH	RF	200	1025	648000	74 MH	178	15000	74	500000	95	47500
											7,128,000					5,500,000		5,225,00
											7,128,000					5,500,000		5,225,00
IRON ORE CO OF CANADA																		
MENIHEK	54 28	66 36																
MENIHEK L			36	29	35	5000	54 CA	RPF	150	34	6000	54 CW	2	6900	60	5000	85	425
							54 CA	RPF	150	34	6000	54 CW	2	6900	60	5000	85	425
							60 KM	RPK	150	40	13500	60 CW	6	6900	60	12000	85	1020
											25,500					22,000		18,70
											25,500					22,000		18,70
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO																		

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BAY D ESPOIR	47 56	55 46																
SALMON R & GREY R			585	540	577	2200	67 CA	RPF	300	577	100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	76500
							67 CA	RPF	300	577	100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	76500
							67 CA	RPF	300	577	100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	76500
							68 CA	RPF	300	577	100000	68 CG	21	13800	60	85000	90	76500
							70 CA	RPF	300	577	100000	70 CG	21	13800	60	85000	90	76500
							70 CA	RPF	300	577	100000	70 CG	21	13800	60	85000	90	76500
											600,000					510,000		459,000
SNOOKS ARM	49 51	55 33																
SISTERS SYSTEM			273	270	271	29	57 GG	IP	1200	270	760	57 LD		6900	60	700	80	560
											760					700		560
VENAMS BIGHT	49 52	55 40																
BURNT ILE SYSTEM			268	256	260	18	57 GG	IP	1200	265	460	57 LD		6900	60	450	80	360
											460					450		360
											601,220					511,150		459,920

EWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO

CAPE BROYLE	47 05	52 57																
HORSE CHOPS R			191	183	186	325	52 CV	RF	360	176	7600	52 CW		6900	60	7000	85	6000
											7,600					7,000		6,000
FALL POND	46 56	55 22																
OVERFALL BROOK			52	48	50	3	39 JV	RF	600	50	500	39 WY		2300	60	500	80	400
											500					500		400
HEARTS CONTENT	47 52	53 22																
SOUTHERN COVE BRK			155	147	150	10	60 EE	RF	514	150	3600	60 BP		2400	60	3000	80	2400
											3,600					3,000		2,400
HORSE CHOPS	47 08	52 57																
HORSE CHOPS R			294	287	291	272	53 DE	RF	450	276	10000	53 CG		6900	60	9000	85	7650
											10,000					9,000		7,650
LAWN	46 56	55 33																
LAWN RIVER			87	73	77	4	30 JV	RF	900	77	250	30 WY		2400	60	200	75	150
							31 JV	RF	900	77	250	31 WY		2400	60	200	75	150
											500					400		300
LOCKSTON	48 23	53 21																
LOCKSTON RIVER			280	260	270	160	55 GG	RF	720	260	2000	55 GE		6900	60	1875	80	1500
							61 GG	RF	720	260	2000	61 GE		6900	60	1875	80	1500
											4,000					3,750		3,000
LOOKOUT BROOK	48 23	58 12																
LOOKOUT BROOK			578	575	576	6	45 JL	RF	1200	575	1850	45 WY		2400	60	1625	85	1400
							45 JL	RF	1200	575	1850	45 WY		2400	60	1625	85	1400
							58 GG	RF	900	575	3600	58 GE		2400	60	3000	80	2400
											7,300					6,250		5,200
MOBILE	47 13	52 50																
MOBILE R			397	389	393	178	51 DE	RF	514	370	13000	51 WY		6900	60	11000	85	9350
											13,000					11,000		9,350
NEW CHELSEA	48 02	53 13																
NEW CHELSEA BROOK			275	270	275	9	57 DE	RF	514	275	5600	57 WY		6900	60	5000	80	4000
											5,600					5,000		4,000
PETTY HARBOUR	47 28	52 43																
					190	173	08 JV	RF	327	190	2100	08 WY		2300	60	2000	80	1600
							11 JV	RF	327	190	2100	22 GE		2300	60	2000	80	1600
							26 AW	RF	514	190	2750	26 CG		2300	60	2250	80	1800
											6,950					6,250		5,000
PIERRES BROOK	47 17	52 50																

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	HAUT DE T/MN	CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
PIERRES BRK			284	278	281	166	31 JV	RF	514	263	4500	31 GC		6900	60	4000	80	3200
											4,500					4,000		3,200
PITMANS POND NEW CHELSEA BROOK	48 04	53 12	70	50	67		59 GG	RF	406	70	1200	59 WY		2300	60	1000	80	800
											1,200					1,000		800
PORT UNION PORT UNION RIVER	48 30	53 05	74	66	70		18 PW	RF	600	70	350	18 GE		2300	60	350	80	280
							18 PW	RF	600	70	350	18 GE		2300	60	350	80	280
											700					700		560
RATTLING BROOK RATTLING BRK	49 05	55 16	330	315	328		58 CA	RF	514	307	8500	58 CG		6900	60	7500	85	6375
							58 CA	RF	514	307	8500	58 CG		6900	60	7500	85	6375
											17,000					15,000		12,750
ROCKY POND	47 11	52 53	120	109	116	210	43 DE	RF	327	107	4200	43 WY		6900	60	3750	85	3200
											4,200					3,750		3,200
SANDY BROOK SANDY BRK	48 56	55 48	107	102	107	230	63 DE	RF	300	107	8000	63 WY		6900	60	7000	85	5950
											8,000					7,000		5,950
SEAL COVE SEAL COVE BROOK	47 26	53 06	192	188	190	10	22 AC	RF	450	190	1500	22 AC		2300	60	1500	80	1200
							27 JV	RF	514	190	3040	27 WY		2300	60	3000	80	2400
											4,540					4,500		3,600
TOPSAIL TOPSAIL BROOK	47 32	52 56	365	363	364	4	32 JV	RF	900	365	1500	32 WY		2300	60	1500	80	1200
											1,500					1,500		1,200
TORS COVE TORS COVE POND	47 13	52 51	188	179	184	258	42 EE	RF	514	173	2850	42 EE		6900	60	2350	85	2000
							42 EE	RF	514	173	2850	42 EE		6900	60	2350	85	2000
							51 EE	RF	514	173	3500	51 EE		6900	60	2780	90	2500
											9,200					7,480		6,500
VICTORIA VICTORIA BROOK	47 46	53 14	215	213	214	3	14 JV	RF	600	214	750	14 WY		2400	60	500	90	450
											750					500		450
WEST BROOK WEST BROOK	46 55	55 23	140	135	140	3	42 JL	RF	720	140	1000	42 WY		2400	60	875	80	700
											1,000					875		700
											111,640					98,455		82,210
PRICE NFLD PULP & PAPER LTD																		
BISHOPS FALLS EXPLOITS R	49 01	55 30	36	33	34	6900	09 SM	RF	214	35	1500	16 GE		550	50	1875	80	1500
							28 SM	RF	214	35	1500	28 WY		550	50	1875	80	1500
							33 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	2025
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	2025
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	2025
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	2025
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	2025
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	2025
							53 SM	RF	231	35	2700	53 WY		6600	50	2250	90	2025
											21,900					19,500		17,175
GRAND FALLS EXPLOITS R	48 56	55 40	109	105	108	6000	09 AG	RF	375	109	2500	09 BB		600	50	1900	80	1500
							09 AG	RF	375	109	2500	09 BB		600	50	1900	80	1500
							11 AG	RF	375	109	2500	11 BB		600	50	1900	80	1500
							55 DE	RF	120	109	36000	38 WY	21	6600	50	27500	80	22000
											43,500					33,200		26,500

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MAIN GENERATORS MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											65,400					52,700		43,675
NIN FALLS POWER CORP LTD																		
TWIN FALLS OSSOKMANUAN L	53 30	64 32	310	306	307	800	62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							63 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							63 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							68 DE	RF	225	307	67000	68 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
											307,000					260,000		234,000
											307,000					260,000		234,000
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											8,425,860					6,604,705		6,205,766
NOVA SCOTIA — NOUVELLE-ECOSSE																		
NAS BASIN PULP & POWER CO LTD																		
SALMON HOLE PANUKE L	44 56	64 03				262	38 DE	RF	277	75	2500	38 SG		2300	60	2500	80	2000
											2,500					2,500		2,000
ST CROIX ST CROIX R	44 58	64 01	161	158	160	262	34 DE	RF	400	148	4200	34 SG		2300	60	3750	80	3000
											4,200					3,750		3,000
											6,700					6,250		5,000
VA SCOTIA POWER CORPORATION																		
AVON #1 AVON R	44 52	64 13	118	107	118	160	58 VI	RF	360	118	5000	58 BB	360	2300	60	7500	50	3750
											5,000					7,500		3,750
AVON #2 AVON R	44 52	64 13	142	132	142	138	29 DE	RF	400	142	3900	29 SG	175	2300	60	3750	80	3000
											3,900					3,750		3,000
BIG FALLS MERSEY R	44 06	64 55	58	58	58	1800	29 SM	RF	163	58	6350	29 SG	1	6600	60	5000	90	4500
							29 SM	RF	163	58	6350	29 SG	1	6600	60	5000	90	4500
											12,700					10,000		9,000
COWIE FALLS MERSEY R	44 04	64 46	43	43	43	1800	37 SM	RPK	200	43	5100	37 OE		6600	60	4000	90	3600
							37 SM	RPK	200	43	5100	37 OE		6600	60	4000	90	3600
											10,200					8,000		7,200
DEEP BROOK MERSEY R	44 03	64 47	46	46	46	1800	50 SM	RPK	200	46	6400	50 CW	1	6900	60	5000	90	4500
							50 SM	RPK	200	46	6400	50 CW	1	6900	60	5000	90	4500
											12,800					10,000		9,000
DICKIE BROOK DICKIE BROOK	45 25	61 30	298	298	298		48 CA	RF	900	298	1750	48 CW		2300	60	1500	80	1200
							48 CA	RF	900	298	1750	48 CW		2300	60	3250	80	2600
											3,500					4,750		3,800
GULCH	44 34	65 38																

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / **NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE**	**COORDONNEES LAT**	**LONG**	**HAUTEUR DE CHUTE MAXI**	**MINI**	**NORM**	**DEBIT ANNUEL MOYEN**	**FAB ANNEE**	**TURBINE**	**TURBINES PRINCIPALES T/MN**	**HAUT DE CHUT**	**GENERATEURS PRINCIPAUX HP**	**FAB ANNEE**	**MOMENT D INERTIE**	**VOLTS**	**FREQ**	**KVA**	**FACT PUISS**	**KW**
BEAR R			254	250			52 CU	RF	400	225	8500	52 CW	5	3800	60	7500	80	6000
											8,500					7,500		6,000
HARMONY MEDWAY R	44 25	65 02	37	37	37	362	43 RO	RF	200	31	1200	43 WY		2300	60	750	80	600
											1,200					750		600
HELL S GATE BLACK R	45 03	64 25	185	178	185	248	30 DE	RF	450	185	4500	30 SG	241	2300	60	4200	80	3360
							49 DE	RF	450	185	4500	49 CW	175	2300	60	4200	85	3570
											9,000					8,400		6,930
HOLLOW BRIDGE BLACK RIVER	45 01	64 22	149	144	148	328	40 DE	RF	257	148	7500	42 CG	700	6900	60	6250	85	5320
											7,500					6,250		5,320
LEQUILLE ALLAIN RIVER	44 43	65 29	388	384	386	100	68 DE	RF	512	386	15000	68 BB	540	6900	60	13000	85	11200
											15,000					13,000		11,200
LOWER GREAT BROOK MERSEY R	44 05	64 39	22	22	22	1800	55 SM	RPK	128	22	3120	55 CW	1	6900	60	2500	90	2250
							55 SM	RPK	128	22	3120	55 CW	1	6900	60	2500	90	2250
											6,240					5,000		4,500
LOWER LAKE FALLS MERSEY R	44 08	64 55	48	48	48	1800	29 SM	RF	150	48	5300	29 SG	1	6600	60	4100	90	3690
							29 SM	RF	150	48	5300	29 SG	1	6600	60	4100	90	3690
											10,600					8,200		7,380
LUMSDEN BLACK R	45 01	64 25	72	67	72	270	42 DE	RF	257	72	4500	42 CW	260	6900	60	3500	80	2800
											4,500					3,500		2,800
MALAY FALLS EAST R	44 59	62 29	41	41	41		24 WS	RF	225	43	1850	24 CW		2300	60	1500	80	1200
							24 JL	RF	225	41	1740	24 CW		2300	60	1500	80	1200
							24 WS	RF	225	43	1850	24 CW		2300	60	1500	80	1200
											5,440					4,500		3,600
METHALS GASPEREAUX L	44 57	64 26	45	39	45	220	49 DE	RF	240	45	4600	49 CW	460	6900	60	4000	85	3400
											4,600					4,000		3,400
MILL LAKE NORTH EAST R	44 43	63 54	162	162	162		21 SM	RF	514	162	1900	21 CG		13200	60	1600	80	1280
							21 SM	RF	514	162	1900	21 CG		13200	60	1600	80	1280
											3,800					3,200		2,560
NICTAUX NICTAUX R	44 55	65 01	382	378	380	152	54 DE	RF	600	382	9000	54 CW	153	6900	60	8500	80	6800
											9,000					8,500		6,800
PARADISE PARADISE BRK	44 50	65 15	465	461	465	63	50 CV	RF	720	465	5000	50 CW	80	6900	60	4500	80	3600
											5,000					4,500		3,600
RIDGE BEAR R	44 33	65 36	148		140		57 SM	RF	360	140	5300	57 CG		6900	60	5000	80	4000
											5,300					5,000		4,000
ROSEWAY ROSEWAY R	43 46	65 20	27	24	25		30 WH	RF	450	27	360	30		2300	60	360	80	288
							48 SM	RF	180	24	750	48 CG		6600	60	750	80	600
											1,110					1,110		888
RUTH FALLS EAST R	44 58	62 30	109	109	109	1800	25 SM	RF	400	110	3145	27 SG		6600	60	2500	80	2000
							25 SM	RF	400	110	3145	27 SG		6600	60	2500	80	2000
							36 DE	RF	360	109	4300	27 MP		6600	60	3300	90	2970
											10,590					8,300		6,970

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	FAB MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SANDY LAKE	44 43	63 55																
INDIAN R			125	125	125		27 DE	RF	450	125	2500	27 SG		13200	60	2000	80	1600
							27 DE	RF	450	125	2500	27 SG		13200	60	2000	80	1600
											5,000					4,000		3,200
SISSIBOO FALLS	44 24	65 54																
SISSIBOO R			87	87	87	365	60 JO	RF	225	87	8000	60 CW	1	6900	60	7500	80	6000
											8,000					7,500		6,000
TIDE WATER	44 42	63 53																
NORTH EAST R			91	91	91		21 SM	RF	300	91	3450	21 CG		13200	60	2900	80	2320
							21 SM	RF	300	91	3450	21 CG		13200	60	2900	80	2320
											6,900					5,800		4,640
TUSKET	43 53	65 58																
TUSKET R			27	18	22		29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
							29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
							29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
											2,820					2,700		2,160
UPPER LAKE FALLS	44 09	64 58																
ROSSIGNOL L			42	21	35	1800	29 DE	RPK	180	21	2350	29 SG		6600	60	3000	90	2700
							29 DE	RPK	180	21	2350	29 SG		6600	60	3000	90	2700
											4,700					6,000		5,400
WEYMOUTH FALLS	44 24	65 56																
SISSIBOO R			125	118	122	379	60 JO	RF	257	122	12000	60 CW	1	13800	60	11250	80	9000
							67 KM	RF	257	128	12000	67 CW		13800	60	11250	80	9000
											24,000					22,500		18,000
WHITE ROCK	45 04	64 22																
GASPEREAUX R			60	56	58	348	52 CV	RF	200	58	4000	52 CW	546	6900	60	4000	80	3200
											4,000					4,000		3,200
											210,900					188,210		154,898
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											217,600					194,460		159,898

NEW BRUNSWICK — NOUVEAU-BRUNSWICK

CONSOLIDATED-BATHURST LTD

GREAT FALLS	47 22	65 54																
NEPISEQUIT RIVER			110	105	110	1220	21 BO	RF	300	108	5000	21 CG		4400	60	3750	95	3600
							21 BO	RF	300	108	5000	21 CG		4400	60	3750	95	3600
							30 AC	RF	300	110	5500	30 CG		4400	60	3750	95	3600
											15,500					11,250		10,800
											15,500					11,250		10,800

DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES

MUSQUASH	45 12	66 21																
MUSQUASH RIVER			106	98	100	354	20 SM	RF	300	125	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
							20 SM	RF	300	100	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
							20 SM	RF	300	100	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
											11,010					8,700		6,960
											11,010					8,700		6,960

EDMUNDSTON CITY OF

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	AN-NEE	FAB	D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
GREEN RIVER	47 27	68 19	25	23	24	385	23 CA	RF	257	26	375	23 WY		2300	60	375	80	30
GREEN RIVER							30 CA	RF	240	24	1050	30 WY		2300	60	1000	80	80
											1,425					1,375		1,10
											1,425					1,375		1,10
FRASER COMPANIES LTD																		
EDMUNDSTON	47 22	68 20	24	12	21	1000	18 WH	RF	134	24	1000	18 CG		6600	60	1000	100	100
MADAWASKA RIVER							18 WH	RF	134	24	1000	18 CG		6600	60	1000	100	100
											2,000					2,000		2,00
											2,000					2,000		2,00
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																		
TINKER	46 49	67 46	85	79	83	2500	22 DE	RF	360	85	2000	22 CW	1	12000	60	1875	80	150
ARDOSTOOK RIVER							23 DE	RF	360	85	2000	23 CW		12000	60	1875	80	150
							26 DE	RF	240	85	5000	26 CW		12000	60	4400	80	352
							52 SM	RF	300	85	5000	52 CW		12000	60	4400	80	352
							65 AC	RPK	180	83	33000	65 WH	12	13800	60	26000	80	2080
											47,000					38,550		30,84
											47,000					38,550		30,84
NB ELECTRIC POWER COMM																		
BEECHWOOD	46 33	67 41	58	29	57	22512	57 DE	RPK	109	57	45000	57 CG		13800	60	40000	90	360
SAINT JOHN RIVER							58 DE	RPK	109	57	45000	58 CG		13800	60	40000	90	360
							62 CA	RPK	106	57	55500	62 WY		13800	60	45000	90	405
											145,500					125,000		112,5
GRAND FALLS	47 03	67 44	136	110		13951	28 CA	RF	164	125	20000	28 CG		6600	60	17500	90	157
SAINT JOHN RIVER							28 CA	RF	164	125	20000	28 CG		6600	60	17500	90	157
							30 CA	RF	164	125	20000	30 CG		6600	60	17500	90	157
							31 CA	RF	164	125	20000	31 CG		6600	60	17500	90	157
											80,000					70,000		63,0
MACTAQUAC	45 57	66 52	120	80	116	26652	68 WY	RPK	112	110	150000	68 DE	183	13800	60	114000	90	1026
SAINT JOHN RIVER							68 WY	RPK	112	110	150000	68 DE	183	13800	60	114000	90	1026
							68 WY	RPK	112	110	150000	68 DE	183	13800	60	114000	90	1026
							72 DE	RPK	112	110	150000	72 WY	183	13800	60	122200	90	1100
											600,000					464,200		417,8
MILLTOWN	45 10	67 18	25	23	24	2506	20 WH	RF	150	21	1080	20 CG		600	60	810	85	7
ST CROIX RIVER							20 WH	RF	150	21	1080	20 CG		600	60	810	85	7
							20 WH	RF	150	21	1080	20 CG		600	60	810	85	7
								SM	150	21	350	47 CG		600	60	300	80	2
							11 SM		185	25	500	47 CG		600	60	470	80	3
							62 VI	RF	300	30	468	62 CG		600	60	438	80	3
							68 SG	RF	300	23	600	68 SG		6600	60	500	80	4
											5,158					4,138		3,4
SISSON	47 16	67 15	144	110	135	203	65 AC	RF	257	135	12500	65 CW		6900	60	11100	90	100
SISSON L											12,500					11,100		10,0
TOBIQUE	46 46	67 37	75	60	70	2833	53 SM	RPK	225	75	13500	53 CG		6900	60	12500	80	100
TOBIQUE RIVER							53 SM	RPK	225	75	13500	53 CG		6900	60	12500	80	100

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											27,000					25,000		20,000
											870,158					699,438		626,775
T GEORGE PULP & PAPER CO LTD																		
ST GEORGE	45 07	66 50																
MAGAGUADAVIC RIVER			52	45	50	1150	02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	514	52	800	50 EE		600	60	875	80	700
							49 CH	RF	514	52	800	50 EE		600	60	875	80	700
											6,600					1,750		1,400
											6,600					1,750		1,400
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											953,693					763,063		679,875
QUEBEC																		
LUMINUM CO OF CANADA																		
CHUTE A CARON	48 25	71 15																
SAGUENAY RIVER			165	156	160	3200	31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							32 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							34 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000
											300,000					200,000		180,000
CHUTE A LA SAVANNE	48 49	71 47																
PERIBONKA RIVER			125	103	114	18500	53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
											285,000					267,500		187,250
CHUTE DES PASSES	49 54	71 15																
PERIBONKA RIVER			650	525	610	10900	59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500
											1,000,000					825,000		742,500
CHUTE DU DIABLE	48 47	71 42																
PERIBONKA RIVER			113	87	106	17960	52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
											275,000					267,500		187,250
ISLE MALIGNE	48 35	71 38																
LAKE ST JOHN			110	90	105	38300	25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							28 CA	RF	112	110	45000	28 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							37 CA	RF	112	110	45000	37 CW	33	13200	60	35000	80	28000
											540,000					420,000		336,000
SHIPSHAW	48 26	71 12																

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE WATER SUPPLY / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MFR / FAB YEAR	RUNNER / TURBINE	RPM / T/MN	HEAD / HAUT DE CHUT	HP	MFR / FAB YEAR	MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
SAGUENAY RIVER			213	202	208	41200	42 AC	RF	129	208	101000	42 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							42 AC	RF	129	208	101000	42 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	71	13200	60	65000	90	58500
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	71	13200	60	65000	90	58500
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
											1,200,000					880,000		717,000
											3,600,000					2,860,000		2,350,000
AYERS LTD																		
LACHUTE MILLS NORTH RIVER	45 40	74 18	42	35	40		29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90	1080
							29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90	1080
							29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90	1080
											4,500					3,600		3,240
											4,500					3,600		3,240
BELLERIVE VENEER & PLYWOODS LTD																		
MONT LAURIER LIEVRE RIVER	46 34	75 30	22	14	21		37 LT	RF	100	22	650	37 GE		2400	60	700	80	560
							51 DB	RF	180	22	1500	51 GE		2400	60	1125	80	900
							51 DB	RF	180	22	1500	51 GE		2400	60	1125	80	900
											3,650					2,950		2,360
											3,650					2,950		2,360
COATICOOK TOWN OF																		
COATICOOK COATICOOK RIVER	45 08	71 48	139	136	138	100	27 WH	RF	900	136	1200	27 EE		2400	60	900	80	720
							27 WH	RF	900	136	1200	27 EE		2400	60	900	80	720
											2,400					1,800		1,440
											2,400					1,800		1,440
COMMISSION HYDRO-ELECTRIQUE DE BELLETERRE																		
WINNEWAY WINNEWAY RIVER	47 35	78 33	60	54	58	173	38 CA	RF	257	54	1400	38 EE	1	2300	60	1375	85	1169
							42 CA	RF	257	54	1400	42 EE	1	2300	60	1375	85	1169
											2,800					2,750		2,338
											2,800					2,750		2,338
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																		
GRAND BAIE #1 HA HA RIVER	48 16	70 51	100	100	100	120	17 SM	RF	450	100	1600	17 WY		2200	60	900	92	828
											1,600					900		828
GRAND BAIE #2 HA HA RIVER	48 16	70 52	75	75	75	117	18 SM	RF	400	75	700	18 CG		2200	60	500	92	460

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											700					500		460
											2,300					1,400		1,288
DOMINION TEXTILE CO LTD																		
MAGOG	45 17	72 06																
MEMPHREMAGOG LAKE			25	22	24	875	20 WH	RF	133	25	1500	20 CG		2400	60	1250	80	1000
							20 WH	RF	133	25	1500	20 CG		2400	60	1250	80	1000
											3,000					2,500		2,000
											3,000					2,500		2,000
DOMTAR FINE PAPERS LTD																		
WINDSOR MILLS	45 33	72 00																
ST FRANCIS RIVER			20	6	18	3200	36 CG	RPK	180	19	1500	36 CG		2300	60	1400	80	1120
							36 CG	RPK	180	19	1500	36 CG		2300	60	1400	80	1120
											3,000					2,800		2,240
											3,000					2,800		2,240
E.B.EDDY FOREST PRODUCTS LTD																		
CHAUDIERE FALLS	45 25	75 43																
OTTAWA RIVER			40	32	37	20000	55 CA	RF	164	38	5500	13 SG		2300	60	3750	100	3750
							55 CA	RF	164	38	5500	13 SG		2300	60	3750	100	3750
							55 CA	RF	164	38	5500	13 SG		2300	60	3750	100	3750
											16,500					11,250		11,250
											16,500					11,250		11,250
ERCO INDUSTRIES LTD																		
BUCKINGHAM	45 35	75 25																
LIEVRE RIVER			35	34	34	4000	14 SM	RF	165	30	2000	14 CG		125	DC	1375		1375
							15 SM	RF	165	30	2000	15 CG		2300	60	1600	90	1440
							20 SM	RF	165	30	2000	20 CG		2300	60	1600	90	1440
							28 SM	RF	165	30	2000	28 CG		2300	60	1600	90	1440
							36 CA	RP	225	30	2500	39 CG		2300	60	2040	90	1836
											10,500					8,215		7,531
											10,500					8,215		7,531
HART JAUNE POWER CO																		
FIFTY FOOT FALLS	51 49	67 48																
LITTLE MANICOUAGAN L					130	3000	60 EA	RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
							60 EA	RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
							60 EA	RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
											66,000					57,000		48,450
											66,000					57,000		48,450
HYDRO QUEBEC																		
ANSE ST JEAN	48 12	70 17																
RIVIERE ST-JEAN			75	40	66	507	57 GG	RF	514	66	600	57 EE		2400	60	500	80	400

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											600					500		400
BEAUHARNOIS #1	45 19	73 55																
FLEUVE ST-LAURENT			82	76	78	252200	32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							34 DE	RF	75	80	53000	34 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							34 DE	RF	75	80	53000	34 OE	110	13800	60	50000	80	40000
							35 DE	RF	75	80	53000	35 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							35 DE	RF	75	80	53000	35 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							36 DE	RF	75	80	53000	36 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							39 DE	RF	75	80	53000	39 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							48 DE	RF	75	80	53000	48 CG	110	13200	60	46625	80	37300
											742,000					673,000		538,400
BEAUHARNOIS #2	45 19	73 55																
FLEUVE ST-LAURENT			82	76	78	252200	50 DE	RF	75	78	55000	50 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							50 CA	RF	75	76	56000	50 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							51 DE	RF	75	78	55000	51 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							51 CA	RF	75	76	56000	51 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							51 DE	RF	75	78	55000	51 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							51 CA	RF	75	76	56000	51 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							52 DE	RF	75	78	55000	52 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							52 CA	RF	75	76	56000	52 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							52 DE	RF	75	78	55000	52 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53 CA	RF	75	76	56000	53 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53 DE	RF	75	78	55000	53 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53 CA	RF	75	76	56000	53 CW	110	13800	60	50000	80	40000
											666,000					604,200		483,360
BEAUHARNOIS #3	45 19	73 55																
FLEUVE ST-LAURENT			82	76	78	252200	59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RPF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RPF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RPF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							61 EE	RPF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							61 EE	RPF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	85	55250
											737,000					650,000		552,500
BEAUMONT	45 32	72 49																
RIVIERE ST-MAURICE			135	111	129	17624	58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							59 CA	RF	120	124	55000	59 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							59 CA	RF	120	124	55000	59 CG	38	13800	60	45000	90	40500
											330,000					270,000		243,000
BERSIMIS #1	47 18	69 33																
RIVIERE BERSIMIS			880	845	875	8519	56 EE	RF	277	875	176000	56 MV		13800	60	120000	95	114000
							56 EE	RF	277	875	176000	56 MV		13800	60	120000	95	114000
							57 NY	RF	277	875	176000	57 CG		13800	60	120000	95	114000
							57 EE	RF	277	875	176000	57 MV		13800	60	120000	95	114000
							57 EE	RF	277	875	176000	57 MV		13800	60	120000	95	114000
							58 NY	RF	277	875	176000	58 CG		13800	60	120000	95	114000
							58 NY	RF	277	875	176000	58 CG		13800	60	120000	95	114000
							59 NY	RF	277	875	176000	59 CG		13800	60	120000	95	114000
											1,408,000					960,000		912,000
BERSIMIS #2	49 11	69 13																
RIVIERE BERSIMIS			388	370	380	11708	59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							60 DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							60 DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95	131000
											900,000					690,000		655,000
BRYSON	45 40	76 38																
RIVIERE OUTAOUAIS			64	46	57	12120	25 AE	RF	120	60	25700	25 CW		6600	60	22500	80	18000
							29 MI	RF	120	60	25700	29 CW		6600	60	22500	80	18000
							49 DE	RPF	120	60	27000	49 CG		6600	60	25000	80	20000
											78,400					70,000		56,000

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	 TUR-BINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	 MOMENT D INER-TIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	FACT PUISS	 KW
CARILLON	45 34	74 23																
RIVIERE OUTAOUAIS			65	50	59	68852	62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750
							64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750
											840,000					770,000		654,500
CHELSEA	45 31	75 47																
RIVIERE GATINEAU			102	86	99	12526	27 DE	RF	100	93	34000	27 CW		6600	60	36000	80	28800
							27 DE	RF	100	93	34000	27 CW		6600	60	36000	80	28800
							27 DE	RF	100	93	34000	27 CW		6600	60	36000	80	28800
							29 DE	RF	100	93	34000	29 CW		6600	60	36000	80	28800
							39 DE	RF	100	93	34000	39 CW		6600	60	36000	80	28800
											170,000					180,000		144,000
CHUTE BELL	45 46	74 41																
RIVIERE ROUGE			56	50	54	3637	15 AC	RF	277	54	2400	15 CG		2300	60	2000	80	1600
							15 AC	RF	277	54	2400	15 CG		2300	60	2000	80	1600
							20 AC	RF	277	54	2400	20 CG		2300	60	2000	80	1600
											7,200					6,000		4,800
CHUTE BURROUGHS	45 09	72 01																
RIVIERE NIGER			182	172	178	89	29 MI	RF	600	181	2000	29 CG		4000	60	2000	80	1600
											2,000					2,000		1,600
CHUTE CARNEAU	48 23	71 02																
RIVIERE CHICOUTIMI			35	33	34	1200	25 EW	RPF	180	34	3450	25 CW		12500	60	2800	80	2240
											3,450					2,800		2,240
CHUTE HEMMINGS	45 52	72 27																
RIVIERE ST-FRANCOIS			55	46	55	6424	25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		2300	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		2300	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800
											33,600					36,000		28,800
CHUTE WILSON	45 48	74 02																
RIVIERE DU NORD					75	785	24 WH	RF	720	75	600	24 CG	2	2300	60	560	75	420
							24 WH	RF	720	75	600	24 CG	2	2300	60	560	75	420
											1,200					1,120		840
CORBEAU	46 19	75 57																
RIVIERE GATINEAU				10	16	10627	26 MV	RPF	150	16	1250	26 EM		2400	60	1250	80	1000
							26 MV	RPF	150	16	1250	26 EM		2400	60	1250	80	1000
											2,500					2,500		2,000
DRUMMONDVILLE	45 53	72 29																
RIVIERE ST-FRANCOIS			30	26	30	6443	10 BO	RF	100	27	3200	10 CW		4000	60	3125	80	2500
							10 BO	RF	100	27	3200	10 CW		4000	60	3125	80	2500
							25 DE	RPF	138	27	6000	25 CW		4000	60	6000	80	4800
							25 DE	RPF	138	27	6000	25 CW		4000	60	6000	80	4800
											18,400					18,250		14,600
GRAND-MERE	45 37	72 41																
RIVIERE ST-MAURICE			87	58	80	25179	15 IP	RF	120	80	22000	15 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							15 IP	RF	120	80	22000	15 CW	11	6600	60	20000	90	18000
							15 IP	RF	120	80	22000	15 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000	16 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000	16 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000	16 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							21 IP	RF	120	84	22000	21 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							22 IP	RF	120	84	22000	22 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							30 DE	RF	112	80	24500	30 CW	19	6600	60	25000	80	20000
											200,500					174,500		148,075
HIGH FALLS	45 32	75 37																

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
RIV. PETITE BLANCHE					50	181	26 BX	RF	300	50	515	26 EM		8000	60	425	80	340
											515					425		340
HULL #2	45 43	75 21																
RIVIERE OUTAOUAIS			43	23	34	16630	20 BO	RF	120	32	7500	20 MY	5	2300	60	7200	80	5760
							20 JV	RF	120	32	7500	20 MY	5	2300	60	7200	80	5760
							23 JV	RF	120	32	7500	23 MY	5	2300	60	7200	80	5760
							69 AC	RPK	120	36	14000	69 CG		6900	60	11111	90	10000
											36,500					32,711		27,280
LA GABELLE	46 27	72 44																
RIVIERE ST-MAURICE			70	46	58	25642	70 DE	RPF	120	60	37500	70 CW	28	6600	60	36480	75	27360
							71 DE	RPF	120	60	38000	71 CW	27	6600	60	36966	75	27725
							72 DE	RPF	120	60	37500	72 CW	28	6600	60	36480	75	27360
							73 DE	RPF	120	60	37500	73 CW	28	6600	60	36480	75	27360
							75 DE	RPF	120	60	36700	75 CW	28	6600	60	35700	75	26775
											187,200					182,106		136,580
LA TRENCHE	47 45	72 52																
RIVIERE ST-MAURICE			160	154	159	16105	50 DE	RF	129	159	65000	50 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							50 DE	RF	129	159	65000	50 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							55 DE	RF	129	159	65000	55 CG	45	13800	60	53000	90	47700
											390,000					318,000		286,200
LA TUQUE	47 27	72 48																
RIVIERE ST-MAURICE			120	106	113	19185	40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							43 DE	RF	112	114	44500	43 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							55 DE	RF	112	114	49000	55 CG	34	11000	60	40000	90	36000
											271,500					240,000		216,000
LES CEDRES	45 18	74 02																
FLEUVE ST-LAURENT			40	32	35	11500	14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							16 IP	RF	56	35	12650	16 CG		6600	60	10000	90	9000
							18 IP	RF	56	35	12650	18 CG		6600	60	10000	90	9000
							18 IP	RF	56	35	12650	18 CG		6600	60	10000	90	9000
							22 DE	RF	56	35	12650	22 CG		6600	60	10000	90	9000
							22 DE	RF	56	35	12650	22 CG		6600	60	10000	90	9000
							23 DE	RF	56	35	12650	23 CG		6600	60	10000	90	9000
							24 DE	RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9000
							24 DE	RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9000
							24 DE	RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9000
											227,700					180,000		162,000
MAGPIE	50 19	64 27																
RIVIERE MAGPIE			31	21	27	6561	61 LF	RF	144	31	1500	61 CG		600	60	1125	80	900
							61 LF	RF	144	31	1500	61 CG		600	60	1125	80	900
											3,000					2,250		1,800
MANIC #1	49 11	68 20																
RIVIERE MANICOUAGAN			131	117	120	36071	66 CA	RF	100	120	80000	66 AH		13800	60	68300	90	61470
							66 CA	RF	100	120	80000	66 AH		13800	60	68300	90	61470
							67 CA	RF	100	120	80000	67 AH		13800	60	68300	90	61470
											240,000					204,900		184,410
MANIC #2	49 20	68 26																
RIVIERE MANICOUAGAN			237	230	230	35971	65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							66 DE	RF	120	230	170000	66 CG		13800	60	141000	90	126900
							66 DE	RF	120	230	170000	66 CG		13800	60	141000	90	126900
							67 DE	RF	120	230	170000	67 CG		13800	60	141000	90	126900
											1,360,000					1,128,000		1,015,200

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MANIC #3	49 44	68 36																
RIVIERE MANICOUAGAN			665	306	300	27180	75 DE	RF	129	309	268000	75 MH		13800	60	232000	85	197200
							76 DE	RF	129	309	268000	76 MH		13800	60	232000	85	197200
							76 DE	RF	129	309	268000	76 MH		13800	60	232000	85	197200
							76 DE	RF	129	309	268000	76 MH		13800	60	232000	85	197200
							76 DE	RF	129	309	268000	76 MH		13800	60	232000	85	197200
							76 DE	RF	129	309	268000	76 MH		13800	60	232000	85	197200
											1,608,000					1,392,000		1,183,200
MANIC # 5	50 39	68 44																
RIVIERE MANICOUAGAN			506	473	490	23900	70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH		13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH		13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH		13800	60	170000	95	161500
											1,768,000					1,360,000		1,292,000
MITIS #1	48 36	68 08																
RIVIERE MITIS			128	120	120	1189	22 MI	RF	400	120	3700	22 CW		4000	60	3000	80	2400
							29 MI	RF	327	120	5900	29 CW		4160	60	5000	80	4000
											9,600					8,000		6,400
MITIS #2	48 37	68 09																
RIVIERE MITIS			80	71	75	1193	47 MI	RF	200	75	6000	47 CW	1	4160	60	5000	85	4250
											6,000					5,000		4,250
OUTARDES #3	49 33	68 44																
RIVIERE-AUX-OUTARDES			484	456	471	12968	69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
											1,032,000					796,000		756,200
OUTARDES #4	49 42	68 56																
RIVIERE-AUX-OUTARDES			408	365	396	12545	69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
											864,000					790,000		632,000
PAUGAN	45 49	75 56																
RIVIERE GATINEAU			144	109	132	12060	28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							31 DE	RF	128	132	34000	31 CW		6600	60	28500	85	24225
							56 DE	RF	128	133	47000	56 CG		6600	60	36000	90	32400
											285,000					235,500		201,975
PONT ARNAULT	71 08	48 25																
RIVIERE CHICOUTIMI			56	56	56	1200	12 SM	RF	277	56	2500	12 CW		2200	60	1875	90	1700
							17 SM	RF	277	56	2500	17 CW		2200	60	1875	100	1875
							17 SM	RF	277	56	2500	17 CW		2200	60	1875	100	1875
											7,500					5,625		5,450
PREMIERE CHUTE	47 36	79 27																
RIVIERE OUTAOUAIS			81	65	72	13380	68 DE	RF	90	73	42400	68 CW		13800	60	34500	90	31050
							69 DE	RF	90	73	42400	69 CW		13800	60	34500	90	31050
							69 DE	RF	90	73	42400	69 CW		13800	60	34500	90	31050
							75 DE	RF	90	73	42400	75 CW		13800	60	34500	90	31050
											169,600					138,000		124,200
RAPIDE #2	48 56	78 35																
RIVIERE OUTAOUAIS			72	60	67	7600	54 DE	RF	120	67	16000	54 CW		6900	60	15000	80	12000
							54 DE	RF	120	67	16000	54 CW		6900	60	15000	80	12000
							56 DE	RF	120	67	16000	56 CG		6900	60	15000	80	12000
							64 DE	RF	120	67	16000	64 CG		6900	60	15000	80	12000
											64,000					60,000		48,000
RAPIDE #7	47 46	78 19																
RIVIERE OUTAOUAIS			74	65	66	7137	41 DE	RF	112	68	16000	41 CW		13800	60	15000	95	14250
							41 DE	RF	112	68	16000	41 CW		13800	60	15000	95	14250
							41 DE	RF	112	68	16000	41 CW		13800	60	15000	95	14250

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							49 DE	RF	112	68	16000	49 CW		13800	60	15000	95	14250
											64,000					60,000		57,000
RAPIDE BLANC	47 48	72 59																
RIVIERE ST-MAURICE			112	80	109	13424	34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							43 IP	RF	109	108	40000	43 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							55 DE	RF	109	111	44500	55 AA	34	11000	60	36000	85	30600
											244,500					216,000		183,600
RAPIDE DES ILES	47 35	79 21																
RIVIERE OUTAOUAIS			95	66	87	13275	66 DE	RF	95	86	50000	66 CW		13800	60	40700	90	36630
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW		13800	60	40700	90	36630
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW		13800	60	40700	90	36630
							73 DE	RF	95	86	50000	73 CW		13800	60	40700	90	36630
											200,000					162,800		146,520
RAPIDE-DES-QUINZE	47 35	79 18																
RIVIERE OUTAOUAIS			92	75		13267	23 DE	RF	187	90	10000	23 AA		11000	25	10000	80	8000
							23 DE	RF	187	90	10000	23 AA		11000	25	10000	80	8000
							28 DE	RF	167	90	10000	28 AA		11000	25	13500	80	10800
							28 DE	RF	167	90	10000	28 AA		11000	25	13500	80	10800
							51 CA	RF	107	90	34500	51 CG		11000	25	32500	80	26000
							70 CA	RF	106	90	34500	55 CG		13200	25	32500	80	26000
											109,000					112,000		89,600
RAPIDE FARMERS	45 30	75 47																
RIVIERE GATINEAU			72	62	64	12526	27 DE	RF	90	66	24000	27 CG		6600	60	22500	85	19125
							27 DE	RF	90	66	24000	27 CG		6600	60	25000	80	20000
							27 DE	RF	90	66	24000	27 CG		6600	60	25000	80	20000
							29 DE	RF	90	66	24000	29 CG		6600	60	25000	80	20000
							47 DE	RF	90	66	24000	47 CG		6600	60	22500	85	19125
											120,000					120,000		98,250
RAWDON	46 03	73 44																
RIVIERE OUAREAU			52	31	46	866	28 DE	RPF	300	46	2300	28 AA		6600	60	2150	80	1720
											2,300					2,150		1,720
RIVIERE DES PRAIRIES	45 35	73 39																
RIVIERE DES PRAIRIES			27	18	26	37447	29 DE	RP	86	26	8800	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							29 DE	RP	86	26	8800	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							29 CA	RP	86	26	12000	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							29 CA	RP	86	26	12000	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							30 DE	RP	86	26	8800	30 CG		12000	60	10000	75	7500
							30 CA	RP	86	26	12000	30 CG		12000	60	10000	75	7500
											62,400					60,000		45,000
ST ALBAN	46 42	72 05																
RIVIERE STE-ANNE			70	60	60	1898	27 MV	RPF	360	64	4000	27 CG		2000	60	4000	75	3000
											4,000					4,000		3,000
ST NARCISSE	46 33	72 25																
RIVIERE BATISCAN			164	147	147	3614	26 DE	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500
							26 DE	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500
											22,200					20,000		15,000
ST RAPHAEL	46 48	70 45																
RIVIERE DU SUD			238	220	224	692	21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	2300	60	940	90	850
							21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	2300	60	940	90	850
							21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	2300	60	940	90	850
											4,500					2,820		2,550
SEPT CHUTES	47 07	70 50																
RIV. STE-ANNE DU N.			420	410	410	840	16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
											24,000					23,400		18,720
SHAWINIGAN #2	46 32	72 46																
RIVIERE ST-MAURICE			146	143	145	25333	11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000
							11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000
							13 IP	RF	225	145	18500	13 CW	5	6600	60	18750	80	15000
							14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	4	6600	60	18750	80	15000
							14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	3	6600	60	18750	80	15000

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							22 IP	RF	138	145	43000	22 CG	34	11000	60	40000	75	30000
							28 IP	RF	138	145	43000	28 CG	38	11000	60	40000	75	30000
							29 IP	RF	138	145	43000	29 CG	38	11000	60	40000	75	30000
											221,500					211,250		163,000
SHAWINIGAN #3 RIVIERE ST-MAURICE	46 32	72 46	146	143	145	25333	48 DE	RF	120	145	65000	48 CG	56	13800	60	62500	80	50000
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000
											195,000					187,500		150,000
SHERBROOKE RIVIERE MAGOG	45 24	72 54	57	46	56	1150	10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
											3,999					2,820		2,256
											15,948,364					13,374,127		11,701,816
HYDRO-SHERBROOKE																		
DRUMMOND MAGOG RIVER	45 24	71 53	13	11	12	355	28 DE	RPF	120	13	1000	28 CG		2300	60	725	80	580
							28 MI	RPF	105	8	400	28 CG		2300	60	375	80	300
											1,400					1,100		880
EUSTIS COATICOOK RIVER	45 18	71 53	45	39	42	270	39 SM	RF	450	40	475	31 CG		2300	60	300	80	240
											475					300		240
FRONTENAC MAGOG RIVER	45 24	71 54	42	38	40	520	17 BO	RF	300	38	1450	17 CG		2400	60	1000	80	800
							17 BO	RF	300	38	1450	17 CG		2400	60	1000	80	800
											2,900					2,000		1,600
PATON MAGOG RIVER	45 24	71 54	24	23	24	900	26 DE	RPF	180	22	1100	59 CG		2400	60	900	80	720
							26 DE	RPF	180	22	1100	60 CG		2400	60	900	80	720
											2,200					1,800		1,440
ROCK FOREST MAGOG RIVER	45 20	72 00	34	30	33	640	11 SM	RF	180	30	1500	11 CW		6600	60	1566	60	940
							11 SM	RF	180	30	1500	11 CW		6600	60	1566	60	940
											3,000					3,132		1,880
WEEDON ST FRANCIS RIVER	45 40	71 28	32	30	31	990	20 BO	RF	225	30	1700	20 CW		2200	60	1300	80	1040
							20 BO	RF	225	30	1700	20 CW		2200	60	1300	80	1040
							26 BO	RF	225	29	1700	26 CG		2400	60	1300	80	1040
											5,100					3,900		3,120
WESTBURY ST FRANCIS RIVER	45 31	71 37	32	30	32	1450	28 DE	RPF	150	28	2900	28 CG		2300	60	2500	80	2000
							28 DE	RPF	150	28	2900	28 CG		2300	60	2500	80	2000
											5,800					5,000		4,000
											20,875					17,232		13,160
IRON ORE OF CANADA																		
STE MARGUERITE STE MARGUERITE R	50 13	66 40	125	87	100	1750	54 CA	RF	200	100	12000	54 CG	2	13800	60	11000	80	8800
							54 CA	RF	200	100	12000	54 CG	2	13800	60	11000	80	8800
											24,000					22,000		17,600
											24,000					22,000		17,600
JAMES MAC LAREN CO LTD																		

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
DUFFERIN FALLS LIEVRE RIVER	45 36	75 25	64	60	62	4500	58 EE 59 EE	RPK RPK	164 164	62 62	25000 25000	58 CW 59 CW	38 38	13200 13200	60 60	22500 22500	85 85	19125 19125
											50,000					45,000		38,250
											50,000					45,000		38,250
JONQUIERE VILLE DE																		
JONQUIERE #1 RIVIERE AU SABLE	48 25	71 15	47		47	800	24 WH 48 SM	RP RP	300 257	42 47	1800 4030	24 CG 48 CG		2300 2300	60 60	1600 3125	80 90	1280 2812
											5,830					4,725		4,092
											5,830					4,725		4,092
MAC LAREN QUEBEC POWER CO																		
HIGH FALLS LIEVRE RIVER	45 47	75 38	181	173	177	4200	29 MI 29 MI 29 MI 33 CA	RF RF RF RF	180 180 180 180	180 180 180 180	30000 30000 30000 32500	29 CW 29 CW 29 CW 33 CW	9 9 9 9	13200 13200 13200 13200	60 60 60 60	25000 25000 25000 25000	85 85 85 85	21250 21250 21250 21250
											122,500					100,000		85,000
MASSON LIEVRE RIVER	45 34	75 20	193	187	191	4500	33 CA 33 CA 33 CA 33 CA	RF RF RF RF	167 167 167 167	185 185 185 185	34000 34000 34000 34000	33 CW 33 CW 33 CW 33 CW	12 12 12 12	13200 13200 13200 13200	60 60 60 60	28000 28000 28000 28000	85 85 85 85	23800 23800 23800 23800
											136,000					112,000		95,200
											258,500					212,000		180,200
MAGOG CITE DE																		
MAGOG MEMPHREMAGOG LAKE	45 16	72 07			22	400	11 SG 11 SG	IP IP	150 150	21 21	835 835	11 SG 11 SG		2400 2400	60 60	625 625	75 75	470 470
											1,670					1,250		940
											1,670					1,250		940
MANICOUAGAN POWER COMPANY																		
MC CORMICK DAM MANICOUAGAN RIVER	49 12	68 20	126	120	125	24000	51 SM 52 SM 57 AC 58 AC 58 AC 65 AC 65 AC	RF RF RF RF RF RF RF	112 112 112 112 112 100 100	124 124 124 124 124 120 120	56200 56200 60000 60000 60000 80000 80000	51 GE 52 GE 57 GE 58 GE 58 GE 65 GE 65 GE	29 29 34 34 34 70 70	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	60 60 60 60 60 60 60	37500 37500 50000 50000 50000 62500 62500	95 95 80 80 80 90 90	35625 35625 40000 40000 40000 56250 56250
											452,400					350,000		303,750
											452,400					350,000		303,750
OTTAWA VALLEY POWER CO																		

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	MAIN TURBINES RPM	MAIN TURBINES HEAD	MAIN TURBINES HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MAIN GENERATORS MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CHATS FALLS	45 28	76 15																
OTTAWA RIVER			55	45	52	30600	32 DE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							32 DE	RP	120	51	32000	32 CW	20	13800	60	24600	95	23400
							32 DE	RP	120	51	32000	32 CW	20	13800	60	24600	95	23400
							32 DE	RP	120	51	32000	32 CW	20	13800	60	24600	95	23400
											125,940					97,300		92,525
											125,940					97,300		92,525
PAPIER JOURNAL DOMTAR LTEE																		
BIRDS	46 44	71 42																
JACQUES CARTIER R			27	25	27	880	37 DE	RP	180	27	2250	37 WY		600	60	2400	80	1920
											2,250					2,400		1,920
DONNACONA	46 41	71 45																
JACQUES CARTIER R			60	56	59	650	60 SM	RF	240	60	1200	60 WY		2200	60	1500	80	1200
							62 SM	RF	240	60	1200	62 WY		2200	60	1500	80	1200
											2,400					3,000		2,400
MAC DOUGALL	46 45	71 42																
JACQUES CARTIER R			59	55	57	800	25 SM	RF	240	55	1900	25 WY		2200	60	1500	80	1200
							27 SM	RF	240	55	1900	27 WY		2200	60	1500	80	1200
											3,800					3,000		2,400
											8,450					8,400		6,720
PEMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD																		
W R BEATTY	45 55	76 55																
BLACK RIVER			132	126	129	900	17 BO	RF	514	129	1800	17 WY		2500	60	1563	80	1250
							40 JL	RF	514	129	2250	40 WY		2500	60	1800	85	1530
							44 SM	RF	514	129	2500	44 WY		2500	60	2200	80	1800
							50 JL	RF	360	129	3000	50 WY		2500	60	2812	80	2250
							51 JL	RF	360	129	3000	51 WY		2500	60	2812	80	2250
											12,550					11,187		9,080
											12,550					11,187		9,080
THE PRICE COMPANY LIMITED																		
ADAM CUNNINGHAM	48 40	71 10																
BROCHET LAKE			47	43	45	1800	53 CA	RP	180	45	9500	53 CG	2	6900	60	7500	85	6375
											9,500					7,500		6,375
CHICOUTIMI	48 25	71 03																
CHICOUTIMI R			72	65	70	1600	23 DE	RF	129	72	11000	23 CW	4	6600	60	11000	90	9900
											11,000					11,000		9,900
CHUTE AUX GALETS	48 40	71 11																
SHIPSHAW RIVER			102	97	101	1800	21 SM	RF	189	101	8820	21 CG	1	6600	60	8000	85	6800
							21 SM	RF	189	101	8820	21 CG	1	6600	60	8000	85	6800
											17,640					16,000		13,600
JIM GRAY	48 42	71 10																
LAMCTHE LAKE			338	325	336	1800	53 CA	RF	277	338	35000	53 CW	5	13800	60	30000	85	25500
							53 CA	RF	277	338	35000	53 CW	5	13800	60	30000	85	25500
											70,000					60,000		51,000
JONQUIERE MILL	48 25	71 15																
AUX SABLES RIVER					67	800	16 SM	RF	240	67	1800	26 CG		6600	60	1500	80	1200
							16 SM	RF	240	67	1625	42 EE		6600	60	1500	80	1200
											3,425					3,000		2,400
KENOGAMI	48 25	71 15																
AUX SABLES RIVER			265	262	264	800	12 AB	RF	600	264	3350	12 CW		6600	60	2345	100	2345

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	 TUR-BINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	 MOMENT D INER-TIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	FACT PUISS	 KW
							12 AB	RF	600	264	3350	12 CW		6600	60	2345	100	2345
											6,700					4,690		4,690
MURDOCK WILLSON SHIPSHAW RIVER	48 27	70 14	270	256	266	1800	57 JO	RF	180	263	82000	57 CW	26	13800	60	60000	85	51000
											82,000					60,000		51,000
											200,265					162,190		138,965
QUEBEC NORTH SHORE PAPER CO																		
OUTARDES FALLS OUTARDES RIVER	49 08	68 23	233	220	232	4000	37 CA 37 CA	RF RF	180 180	208 208	36300 36300	37 CG 37 CG	10 10	6600 6600	60 60	26315 26315	95 95	25000 25000
											72,600					52,630		50,000
											72,600					52,630		50,000
REED POWER CORPORATICN																		
FORESTVILLE SAULT AU COCHON R	48 44	69 04	66	58	62	200	54 CH	RF	514	67	1300	54 EE		2300	60	1250	80	1000
											1,300					1,250		1,000
											1,300					1,250		1,000
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																		
RIVIERE-DU-LOUP RIVIERE-DU-LOUP	47 46	69 32	107	104	105	250	28 MI 49 CV	RF RF	600 400	100 100	960 1900	29 WY 49 CG		2300 2300	60 60	800 1500	80 80	640 1200
											2,860					2,300		1,840
											2,860					2,300		1,840
ROLLAND LIMITEE																		
MONT ROLLAND NORTH RIVER	45 56	74 07			100	128	22 SM 22 SM 27 SM 27 SM	RF RF RF RF	550 500 400 300	100 100 100 100	250 350 225 950	12 CC 12 CF 43 CG 47 CG		550 550 550 550	60 60 60 60	375 100 200 219	80 80 80 80	300 80 160 175
											1,775					894		715
											1,775					894		715
SMELTER POWER CORP																		
CHICOUTIMI CHICOUTIMI RIVER	48 25	71 04	280	274	276	1200	57 CG	RF	257	276	42000	57 GE	5	13000	60	40000	80	32000
											42,000					40,000		32,000
											42,000					40,000		32,000
QUEBEC, TOTAL											20,944,029					17,356,750		15,024,790

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ONTARIO																		
ABITIBI FOREST PRODUCTS LTD																		
STURGEON FALLS	46 22	79 55																
STURGEON RIVER			41	39	41	2000	51	WK	RF	180	41	2500	12	CW	2200	60	2000	90	1800
							32	HY	RF	240	41	1500	32	CG	2200	60	1575	90	1415
							42	SM	RF	240	41	1000	42	CW	2200	60	1875	90	1685
							42	HY	RF	240	41	1500	42	CW	2200	60	1500	90	1350
							42	HY	RF	240	41	1500	42	CW	2200	60	1875	90	1685
							64	SM	RF	240	41	1000	64	CW	2200	60	1575	90	1415
												9,000					10,400		9,350
												9,000					10,400		9,350
ABITIBI PAPER CO LTD																		
IROQUOIS FALLS	48 46	80 40																
ABITIBI RIVER			44	28	42	6000	49	NB	RF	250	43	2200	49	CW	12500	25	1500	80	1200
							49	HY	RF	250	43	1800	49	CW	12500	25	1500	80	1200
							49	SM	RF	240	43	2400	49	CW	12500	60	2250	90	2025
							49	SM	RF	240	43	2400	49	CW	12500	60	2250	90	2025
							49	SM	RF	240	43	2400	49	CW	12500	60	2250	90	2025
							49	SM	RF	240	43	2400	49	CW	12500	60	2250	90	2025
							49	SM	RF	240	43	2400	49	CW	12500	60	2250	90	2025
							49	NB	RF	240	43	2200	49	CW	600	60	1600	80	1280
							49	NB	RF	240	43	2200	49	CW	600	60	1600	80	1280
							49	NB	RF	240	43	2200	49	CW	600	60	1600	80	1280
							49	NB	RF	240	43	2200	49	CW	600	60	1600	80	1280
							49	NB	RF	240	43	2200	49	CW	600	60	1600	80	1280
							49	NB	RF	240	43	2200	49	CW	600	60	1600	80	1280
							49	HY	RF	240	43	1800	49	CW	600	60	1600	80	1280
												31,000					25,450		21,485
ISLAND FALLS	49 32	81 23																
ABITIBI RIVER			65	44	62	9000	25	IP	RF	125	63	12000	25	CG	5	12500	25	12000	80	9600
							25	IP	RF	125	63	12000	25	CG	5	12500	25	12000	80	9600
							25	IP	RF	128	63	12000	25	CG	6	12500	60	12000	80	9600
							25	IP	RF	128	63	12000	25	CG	6	12500	60	12000	80	9600
												48,000					48,000		38,400
SMOOTH ROCK FALLS	49 12	81 38																
MATTAGAMI RIVER			55	31	48	1950	17	IP	RF	112	45	4500	17	CG	1	2300	60	3125	100	3125
							17	IP	RF	112	45	4500	17	CG	1	2300	60	3125	100	3125
												9,000					6,250		6,250
TWIN FALLS	48 45	80 35																
ABITIBI LAKE			58	49	55	4100	21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050
							21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050
							21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050
							21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050
							27	IP	RF	128	58	6000	27	CW	3	13200	60	4500	90	4050
												30,000					22,500		20,250
												118,000					102,200		86,385
ALMONTE P.U.C.																		
ALMONTE	45 14	76 12																
MISSISSIPPI RIVER			30	28	29	650	25	CB		120		425	24	EM	2200	60	500	80	400
							28	SM		257		650	28	EE	2200	60	550	80	440
												1,075					1,050		840
												1,075					1,050		840
BRACEBRIDGE HYDRO																		

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	RPM	HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BRACEBRIDGE FALLS MUSKOKA RIVER	45 03	79 19	36			110	37 CB		400	35	300	02 CE		4160	60	375	95	360
							57 CB		400	35	300	05 CG		4160	60	375	95	360
											600					750		720
HIGH FALLS MUSKOKA RIVER	45 00	79 15	48			110	48 CB		360	44	1200	48 CG		6900	60	1000	80	800
											1,200					1,000		800
WILSONS FALLS MUSKOKA RIVER	45 02	79 19	34			110	08 WK	RF	300	34	750	08 CG		4160	60	750	85	640
											750					750		640
											2,550					2,500		2,160
CAMPBELLFORD P.U.C.																		
CROW BAY TRENT CANAL	44 20	77 46	28	26	28		08 AB	RF	150	28	1000	08 AC		2400	60	940	90	850
							12 SG	RF	120	28	1470	12 SG		2400	60	1250	90	1125
											2,470					2,190		1,975
											2,470					2,190		1,975
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD																		
RANKINE NIAGARA RIVER	43 04	79 04	128	124	126	6358	04 CG	RF	250	133	10000	04 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							04 CG	RF	250	133	10000	04 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							05 CG	RF	250	133	10000	05 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							06 CG	RF	250	133	10000	06 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							06 CG	RF	250	133	10000	06 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							10 CW	RF	250	133	12500	10 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							13 CW	RF	250	133	12500	13 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							16 CW	RF	250	133	10750	16 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							16 CW	RF	250	133	10750	16 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							17 CW	RF	250	133	10750	17 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							24 CW	RF	250	127	12000	24 CW	2	12000	25	11444	90	10300
											119,250					107,444		94,675
											119,250					107,444		94,675
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD																		
EDDY OTTAWA RIVER	45 25	75 43	40	30	38	20000	09 SM	RF	164	38	4650	09 AB		2200	60	3500	85	3000
							09 SM	RF	164	38	4650	09 AB		2200	60	3500	85	3000
							12 SM	RF	164	38	4650	12 AB		2200	60	4150	80	3300
											13,950					11,150		9,300
											13,950					11,150		9,300
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD																		
ESPANOLA SPANISH RIVER	46 16	81 46	67	61	65	2900	06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	360	64	1675	06 WY		2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	257	64	2000	45 CG		2300	60	1600	80	1280
							45 AC	RF	144	64	10000	45 WY		2300	60	7000	85	6000
							06 HY	RF	240	64	2300	72 CG		2300	60	1200	100	1200
											21,000					14,800		12,480
											21,000					14,800		12,480

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO LTD																		
BREWERS MILLS	44 24	76 19																
RIDEAU CANAL			18	14	16	200	40 WH	RF	150	20	400	40 CG		550	60	312	95	300
							40 WH	RF	150	20	400	40 CG		550	60	312	95	300
							40 WH	RF	150	20	400	40 CG		550	60	312	95	300
											1,200					936		900
GANANOQUE	44 20	76 10																
GANANOQUE RIVER			22	18	20	250	39 WH	RF	100	20	800	39 CG		550	60	667	90	600
											800					667		600
JONES FALLS	44 33	76 14																
RIDEAU CANAL			62	58	60	200	48 CA	RF	720	65	250	48 CG		2300	60	225	80	180
							48 CA	RF	514	58	1037	48 CG		2300	60	1000	80	800
							50 CA	RF	514	58	1037	50 CG		2300	60	1000	80	800
							50 CA	RF	400	58	1500	50 CG		2300	60	1000	80	800
											3,824					3,225		2,580
KINGSTON MILLS	44 18	76 27																
RIDEAU CANAL			46	44	45	210	14 CA	RF		45	850	14 CG		2400	60	800	80	640
							26 BO	RF		45	1150	26 CG		2400	60	1000	80	800
											2,000					1,800		1,440
											7,824					6,628		5,520
GREAT LAKES POWER CO LTD																		
ANDREWS FALLS	47 14	84 39																
MONTREAL RIVER			185	175	180	1428	38 SM	RF	257	185	10900	38 CG	1	11000	60	9000	90	8100
							42 SM	RF	257	185	10900	42 CG	1	11000	60	9000	90	8100
							75 DE	RF	240	185	32500	75 CG	7	11500	60	25000	90	22500
											54,300					43,000		38,700
GARTSHORE FALLS	47 15	84 35																
MONTREAL RIVER					115	1428	58 DE	RPK	240	112	30300	58 CW	4	11500	60	22222	90	20000
											30,300					22,222		20,000
HIGH FALLS	47 56	84 43																
MICHIPICOTEN RIVER			149	144	147	2512	30 SM	RF	240	147	11000	30 CG	1	11000	60	7500	90	6750
							30 SM	RF	240	147	11000	30 CG	1	11000	60	7500	90	6750
							50 SM	RF	240	147	13200	50 CG	1	11000	60	10750	90	9675
											35,200					25,750		23,175
HOGG	47 12	84 36																
MONTREAL RIVER			79	74	77	1428	65 CA	RPK	200	77	21750	65 CG	5	11500	60	16667	90	15000
											21,750					16,667		15,000
HOLLINGSWORTH FALLS	47 26	84 31																
MICHIPICOTEN RIVER			115	60	108	2060	59 DE	RPK	200	108	30300	59 CW	7	11500	60	22222	90	20000
											30,300					22,222		20,000
MCPHAIL FALLS	47 56	84 40																
MICHIPICOTEN RIVER			51	47	48	2458	54 SM	RPK	200	48	7500	54 CG	1	11500	60	5000	100	5000
							54 SM	RPK	200	48	7500	54 CG	1	11500	60	5000	100	5000
											15,000					10,000		10,000
SAULT STE MARIE	46 31	84 21																
LAKE SUPERIOR					19	17987	18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	60	1800	80	1440
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	60	1800	80	1440
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	25	1800	80	1440
							31 JV	RPK	120	19	2200	31 SG		2400	60	2000	80	1600
											31,000					23,000		21,520
SCOTT FALLS MICHIPICOTEN RIVER	47 56	84 45	75	59	70	2512	52 SM	RPK	225	70	10000	52 CG	1	12500	60	8500	80	6800
							52 SM	RPK	225	70	10000	52 CG	1	12500	60	8500	80	6800
											20,000					17,000		13,600
UPPER FALLS MONTREAL RIVER	47 17	84 27	249		201	1428	37 SM	RF	277	232	12600	37 CG	1	11000	60	10000	90	9000
							40 SM	RF	277	232	12600	40 CG	1	11000	60	10000	90	9000
							57 SM	RF	240	232	31000	57 CG	4	11500	60	25000	90	22500
											56,200					45,000		40,500
											294,050					224,861		202,495
INTERNATIONAL NICKEL CO OF CANADA																		
BIG EDDY SPANISH R	46 23	81 35	100	85	95	1905	29 IP	RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	7200
							29 IP	RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	7200
							29 IP	RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	7200
											28,200					24,000		21,600
HIGH FALLS SPANISH R	46 23	81 34	85	80	83	1905	18 IP	RF	150	85	7500	18 CW		2400	25	5550	100	5550
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
							66 DE	RF	400	85	4000	66 CG		4160	60	3333	90	3000
											23,500					18,882		17,550
NAIRN SPANISH RIVER	46 21	81 35	28	22	25	1905	19 AC	RF	100	30	2600	17 AC		2200	60	1500	100	1500
							19 AC	RF	100	30	2600	17 AC		2200	60	1500	100	1500
							19 AC	RF	100	30	2600	19 CG		2200	60	1875	80	1500
											7,800					4,875		4,500
WABAGESHIK VERMILION RIVER	46 19	81 31	70	68	69	1035	12 AC	RF	300	70	2700	12 AC		2200	60	2000	80	1600
							35 IJ	RF	360	70	2700	35 CG		2300	60	2675	80	2140
											5,400					4,675		3,740
											64,900					52,432		47,390
ONTARIO HYDRO																		
ABITIBI CANYON ABITIBI RIVER	49 53	81 34	240	233	237	9763	33 CA	RF	150	237	66000	33 CG	28	13800	25	48500	85	41225
							33 CA	RF	150	237	66000	33 CG	28	13800	25	48500	85	41225
							59 CA	RF	150	237	66000	59 CG	26	13800	60	48000	90	43200
							36 CA	RF	150	237	66000	66 CG	26	13800	60	48000	90	43200
							36 CA	RF	150	237	66000	69 CG	26	13800	60	48000	90	43200
											330,000					241,000		212,050
AGUASABON AGUASABON RIVER	48 47	87 08	299	297	298	2220	48 DE	RF	257	290	27500	48 CW	4	13800	60	22500	90	20250

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	FAB MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							48	DE RF	257	290	27500	48 CW	4	13800	60	22500	90	20250
											55,000					45,000		40,500
ALEXANDER	49 08	88 21																
NIPIGON RIVER			59	56	57	15815	30	MI RF	100	60	18000	30 CG	11	12000	60	15000	85	12750
							31	MI RF	100	60	18000	31 CG	11	12000	60	15000	85	12750
							31	MI RF	100	60	18000	31 CG	11	12000	60	15000	85	12750
							45	DT RP	150	58	19000	45 CG	5	12000	60	15000	90	13500
							58	DE RP	150	58	19000	58 CG	5	12000	60	15000	90	13500
											92,000					75,000		65,250
ARNPRIOR	45 26	76 21																
MADAWASKA RIVER			69	62	68	3050	76	DE	113	68	54000	76 CG		13800	60	39000	95	37050
											54,000					39,000		37,050
AUBREY FALLS	46 58	83 13																
MISSISSAGI RIVER			183	176	179	1866	69	DE RF	116	173	100000	69 CG		11000	60	68500	95	65075
							69	DE RF	116	173	100000	69 CG		11000	60	68500	95	65075
											200,000					137,000		130,150
AUBURN	44 19	78 19																
OTONABEE RIVER			18	16	17	1991	11	WH RF	150	18	950	11 CG		2400	60	625	100	625
							11	WH RF	150	18	950	11 CG		2400	60	625	100	625
							12	WH RF	150	18	950	12 CG		2400	60	625	100	625
											2,850					1,875		1,875
BARRETT CHUTE	45 15	76 45																
MADAWASKA RIVER			154	151	153	2686	42	CA RF	164	150	28000	42 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							42	CA RF	164	150	28000	42 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							68	CA RF	120	150	84000	68 CG		13800	60	62000	90	55800
							68	CA RF	120	150	84000	68 CG		13800	60	62000	90	55800
											224,000					172,000		152,400
BIG CHUTE	44 53	79 41																
SEVERN RIVER			58	57	58	1683	11	WH RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900
							11	WH RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900
							11	WH RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900
							19	WS RF	300	56	2300	19 CG		2300	60	1600	80	1280
											6,200					4,975		3,980
BIG EDDY	45 01	79 45																
MUSKOKA RIVER			39	34	36	1608	41	MI RPF	200	38	5280	41 CW		6600	60	4500	85	3825
							41	MI RPF	200	38	5280	41 CW		6600	60	4500	85	3825
											10,560					9,000		7,650
BINGHAM CHUTE	46 05	79 24																
SOUTH RIVER			47	43	46	346	23	WK RF	450	47	650	23 CW		2200	60	450	90	405
							24	WK RF	450	47	650	24 CW		2200	60	450	90	405
											1,300					900		810
CALABOGIE	45 18	76 42																
MADAWASKA RIVER			32	19	29	2846	17	AC RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000
							17	AC RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000
											6,000					5,000		4,000
CAMERON	49 09	88 20																
NIPIGON RIVER			75	72	73	16603	20	IP RF	120	72	12500	20 CW	10	12000	60	10600	90	9540
							21	IP RF	120	72	12500	21 CW	10	12000	60	10600	90	9540
							24	CA RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							24	CA RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							25	CV RF	120	72	12500	25 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							26	CV RF	120	72	12500	26 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							58	DE RPF	164	73	25000	58 CW	9	12000	60	20000	95	19000
											100,000					83,600		72,000
CARIBOU FALLS	50 15	94 58																
ENGLISH RIVER			56	55	56	20064	58	DE RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
							58	DE RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
							58	DE RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
											102,000					85,500		76,950
CHATS FALLS	45 28	76 14																
OTTAWA RIVER			52	49	51	16635	31	DE RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31	DE RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31	DE RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31	DE RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	TURBINES PRINCIPALES T/MN	HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	FACT PUISS	 KW
											112,000					94,000		89,300
CHENAUX OTTAWA RIVER	45 35	76 40	39	36	38	27407	50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
											168,000					136,000		122,400
CONISTON WANAPITEI RIVER	46 28	80 49	56	53	55	993	05 JM	RF	300	53	1200	05 CG		2300	60	800	90	720
							07 JM	RF	300	53	1600	07 CG		2300	60	1250	90	1125
							15 AC	RF	257	53	3500	15 CG		2300	60	2500	90	2250
											6,300					4,550		4,095
CRYSTAL FALLS STURGEON RIVER	46 27	79 52	35	31	33	2480	21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
											10,400					8,500		8,080
DECEW FALLS #1 WELLAND CANAL	43 07	79 16	273	261	266	800	04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5890	90	5300
							04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5555	90	5000
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	5890	90	5300
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	6555	90	5900
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	6220	90	5600
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	5330	90	4800
											36,000					35,440		31,900
DECEW FALLS #2 WELLAND CANAL	43 07	79 16	286	282	284	5268	47 CA	RF	171	280	75000	54 CG	26	13800	60	64000	90	57600
							43 CA	RF	171	280	75000	55 CG	26	13800	60	64000	90	57600
											150,000					128,000		115,200
DES JOACHIMS OTTAWA RIVER	46 11	77 42	134	131	132	21638	50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							51 DE	RF	106	130	62000	51 CW	64	13800	60	50000	90	45000
											496,000					400,000		360,000
EAR FALLS ENGLISH RIVER	50 38	93 14	32	30	31	11649	30 DE	RP	180	36	5000	30 CW	1	6600	60	5000	80	4000
							37 SM	RP	180	36	5000	37 OE	1	6600	60	4500	85	3825
							40 SM	RPK	150	36	7500	40 CW	3	6600	60	6000	90	5400
							48 SM	RPK	150	36	7500	48 CW	3	6600	60	6000	90	5400
											25,000					21,500		18,625
ELLIOTT CHUTE SOUTH RIVER	46 04	79 23	43	40	42	342	29 MI	RP	327		1800	29 SG		2300	60	1800	80	1440
											1,800					1,800		1,440
EUGENIA BEAVER RIVER	44 20	80 32	551	550	551	87	15 EW	RF	900	550	2250	15 CW		4000	60	1411	85	1200
							20 AC	RF	720	550	4000	20 CW		4000	60	2820	85	2400
											6,250					4,231		3,600
FRANKFORD TRENT RIVER	44 11	77 36	18	16	17		13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
											4,800					3,252		2,600
GALETTA MISSISSIPPI RIVER	45 25	76 15	24	23	24		07 WK	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400
							07 BO	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	 MOMENT OF INERTIA	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 POWER FACTOR	 KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB NEE	 TUR-BINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB NEE	 MOMENT D INER-TIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	 FACT PUISS	 KW
											1,400					890		800
GEORGE W RAYNER MISSISSAGI RIVER	46 26	83 23	215	210	213	4240	50 CA 50 CA	RF RF	212 212	210 210	29000 29000	50 CW 50 CW	7 7	13800 13800	60 60	23500 23500	90 90	21150 21150
											58,000					47,000		42,300
HAGUES REACH TRENT RIVER	44 17	77 48	23	22	23		25 CA 25 CA 25 CA	RP RP RP	180 180 180	23 23 23	1600 1600 1600	25 CW 25 CW 25 CW		6600 6600 6600	60 60 60	1400 1400 1400	80 80 80	1120 1120 1120
											4,800					4,200		3,360
HANNA CHUTE SOUTH MUSKOKA RIVER	45 00	79 18	32	31	32	721	26 DE	RP	225	30	1550	26 SG		6600	60	1400	80	1120
											1,550					1,400		1,120
HARMON MATTAGAMI RIVER	50 10	82 10	104	99	102	10413	65 IJ 65 IJ	RP RP	100 100	101 101	94000 94000	65 CW 65 CW	123 123	13800 13800	60 60	68000 68000	95 95	64600 64600
											188,000					136,000		129,200
HEELY FALLS TRENT RIVER	44 23	77 46	75	72	74	2644	13 EW 14 EW 19 WS	RF RF RF	240 240 240	73 73 73	5600 5600 5600	13 CG 14 CG 19 SG	1 1 1	6600 6600 6600	60 60 60	3750 3750 3750	100 100 80	3750 3750 3000
											16,800					11,250		10,500
HIGH FALLS MISSISSIPPI RIVER	44 57	76 36	84	82	83	438						20 GE 20 GE		4400 4400	60 60	350 350	100 100	350 350
							20 JL 20 JL 20 JL	RF RF RF	300 300 300	82 82 82	1240 1240 1240	20 GE 20 GE 20 GE		4400 4400 4400	60 60 60	875 350 350	80 100 100	700 350 350
											3,720					2,275		2,100
HOUND CHUTE MONTREAL RIVER	47 18	79 42	35	33	34		10 WK 10 WK 10 WK 11 WK	RF RF RF RF	150 150 150 150		1335 1335 1335 1335	10 SG 10 SG 10 SG 11 SG		11000 11000 11000 11000	60 60 60 60	875 875 875 875	80 80 80 80	700 700 700 700
											5,340					3,500		2,800
INDIAN CHUTE MONTREAL RIVER	47 50	80 27	47	44	46	1065	23 BO 24 WK	RF RF	300 300	45 45	2250 2250	23 CW 24 CW		2300 2300	60 60	1800 1800	90 90	1620 1620
											4,500					3,600		3,240
KAKABEKA FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48 25	89 38	194	193	194	2704	06 JV 06 JV 11 JV 14 JV	RF RF RF RF	277 277 277 257	178 178 178 178	7500 7500 7500 12500	24 CG 24 CG 28 CG 28 CG		4000 4000 4000 4000	60 60 60 60	6350 6350 6350 9375	85 85 85 85	5400 5400 5400 7970
											35,000					28,425		24,170
KIPLING MATTAGAMI RIVER	50 15	82 08	103	98	101	10327	66 DE 66 DE	RPF RPF	100 100	102 102	94000 94000	66 CW 66 CW		13800 13800	60 60	66000 66000	95 95	62700 62700
											188,000					132,000		125,400
LAKEFIELD OTONABEE RIVER	44 25	78 16	15	13	14		28 CA	RP	112	16	3100	28 SG		2400	60	2500	80	2000
											3,100					2,500		2,000
LITTLE LONG MATTAGAMI RIVER	50 00	82 10	93	88	90	14753	63 EE 63 EE	RP RP	95 95	90 90	84000 84000	63 CW 63 CW	130 130	13800 13800	60 60	64000 64000	95 95	60800 60800
											168,000					128,000		121,600
LOWER NOTCH MONTREAL RIVER	54 78	79 27	240	225	230	2469	71 DE 71 DE	RF RF	120 120	230 230	170000 170000	71 CG 71 CG		13800 13800	60 60	120000 120000	95 95	114000 114000
											340,000					240,000		228,000

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	RPM	HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TURBINE	 T/MN	HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
LOWER STURGEON MATTAGAMI RIVER	48 49	81 29	44	41	42	3272	23 DE	RF	136	42	4000	23 CG	1	2300	25	4000	80	3200
							23 DE	RF	136	42	4000	23 CG	1	2300	25	4000	80	3200
											8,000					8,000		6,400
MANITOU FALLS ENGLISH RIVER	50 35	93 27	55	51	53	14890	56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							58 DE	RPF	150	54	18500	58 CG	8	13800	60	16000	90	14400
											92,500					80,000		72,000
MATABITCHUAN MATABITCHUAN RIVER	47 07	79 30	315	313	314	291	10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
											13,200					7,500		6,760
MC VITTIE WANAPITEI RIVER	46 17	80 51	39	36	38	1206	12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125
							12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125
											3,600					2,500		2,250
MERRICKVILLE RIDEAU RIVER	44 55	75 50	27	23	25		15 WH	RF	240	27	750	15 SG		600	60	550	80	440
							19 SM	RF	200	27	650	29 GE		600	60	500	80	400
											1,400					1,050		840
MEYERSBURG TRENT RIVER	44 15	77 48	34	32	33		24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600
											6,600					6,000		4,800
MOUNTAIN CHUTE MADAWASKA RIVER	45 11	76 50	156	152	154	2767	67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750
							67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750
											224,000					150,000		139,500
NIPISSING SOUTH RIVER	46 06	79 29	93	90	92	377	21 JM	RF	450		1250	09 CW		2300	60	1400	75	1050
							24 JM	RF	450		1250	09 SG		2300	60	1250	80	1000
											2,500					2,650		2,050
ONTARIO POWER NIAGARA RIVER	43 05	79 05	217	200	205	3240	05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							06 JV	RF	188		11700	06 WE		12000	25	9740	90	8770
							08 JV	RF	188		11700	08 WE		12000	25	9740	90	8770
							08 JV	RF	188		11700	08 WS		12000	25	9740	90	8770
							09 JV	RF	188		11700	09 WE		12000	25	9740	90	8770
							10 JV	RF	188		13400	10 CG		12000	25	9750	90	8775
							11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775
							11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775
							13 JV	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775
							13 WS	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775
											148,900					112,700		101,455
OTTER RAPIDS ABITIBI RIVER	50 11	81 37	112	106	109	11713	61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700
							61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700
											240,000					184,000		174,800
OTTO HOLDEN OTTAWA RIVER	46 23	78 43	82	78	80	17732	52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							53 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											272,000					216,000		205,200
PINE PORTAGE NIPIGON RIVER	49 18	88 19	105	103	104	16932	50 CA	RF	109	105	41000	50 CW	40	13800	60	33000	90	29700
							50 CA	RF	109	105	41000	50 CW	40	13800	60	33000	90	29700
							54 SM	RF	109	105	45000	54 CW	41	13800	60	38500	90	34650
							54 SM	RF	109	105	45000	54 CW	41	13800	60	38500	90	34650
											172,000					143,000		128,700
RAGGED RAPIDS MUSKOKA RIVER	45 01	79 41	39	36	37	2197	38 MI	RPK	200	38	5200	38 CW		6600	60	4500	85	3825
							38 MI	RPK	200	38	5200	38 CW		6600	60	4500	85	3825
											10,400					9,000		7,650
RANNEY FALLS TRENT RIVER	44 18	77 48	48	47	47		22 BO	RF	120		5000	22 CG	2	6600	60	4500	80	3600
							22 BO	RF	120		5000	22 CG	2	6600	60	4500	80	3600
							26 WH	RF	360		1000	26 SG		600	60	900	80	720
											11,000					9,900		7,920
RED ROCK FALLS MISSISSAGI RIVER	46 19	83 17	97	90	93	4456	60 DE	RPF	180	93	26500	60 CG	9	13800	60	22500	90	20250
							61 DE	RPF	180	93	26500	61 CG	9	13800	60	22500	90	20250
											53,000					45,000		40,500
ROBERT H SAUNDERS ST LAWRENCE RIVER	45 01	74 47	84	81	82	258000	58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59 EE	RPF	95	81	75000	59 CW	89	13800	60	60000	95	57000
											1,200,000					960,000		912,000
SANDY FALLS MATTAGAMI RIVER	48 31	81 27	33	30	32		11 SM	RF	214	32	1200	11 CW		12000	25	950	100	950
							11 SM	RF	214	32	1200	11 CW		12000	25	950	100	950
							16 IP	RF	136	34	2500	16 CG		12000	25	1875	85	1595
											4,900					3,775		3,495
SEYMOUR TRENT RIVER	44 19	77 46	24	22	23		09 WK	RF	150	23	1100	09 CG		2400	60	600	100	600
							09 WK	RF	150	23	1100	09 CG		2400	60	600	100	600
							10 WK	RF	150	23	1100	10 CG		2400	60	600	100	600
							11 WK	RF	150	23	1100	11 CG		2400	60	750	100	750
							11 WK	RF	150	23	1100	11 CG		2400	60	600	100	600
											5,500					3,150		3,150
SIDNEY TRENT RIVER	44 08	77 36	20	19	19		11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
							11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
							11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
							11 BO	RF	120	20	1400	11 SG		6600	60	936	85	795
											5,600					3,744		3,180
SILLS ISLAND TRENT RIVER	44 12	77 36	15	13	14		26 MI	RP	120	14	1000	36 CG		2300	60	1500	85	1275
							26 MI	RP	120	14	1000	42 CG		6600	60	1200	85	1020
											2,000					2,700		2,295
SILVER FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48 41	89 37	361	358	359	1362	59 CA	RF	240	330	60000	59 CW	13	13800	60	50000	90	45000
											60,000					50,000		45,000
SIR ADAM BECK #1 NIAGARA RIVER	43 09	79 03	297	292	294	16515	22 CR	RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	36000
							22 WS	RF	188	305	55000	22 CW	21	12000	25	45000	80	36000
							22 CR	RF	188	305	55000	22 CW	17	13800	60	55000	85	46750

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							22 CR	RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	36000
							23 CR	RF	188	305	55000	23 CG	21	12000	25	45000	80	36000
							24 DE	RF	188	294	58000	24 CW	21	12000	25	55000	80	44000
							24 DE	RF	188	294	58000	24 CG	21	12000	25	54000	80	43200
							25 DE	RF	188	294	58000	25 CG	21	12000	25	54000	80	43200
							25 DE	RF	188	294	58000	25 CG	21	13800	60	55000	85	46750
							30 DE	RF	188	294	58000	30 CW	21	13800	60	55000	85	46750
											565,000					508,000		414,650
SIR ADAM BECK #2	43 09	79 03																
NIAGARA RIVER			297	291	293	45617	54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							57 DE	RF	150	292	105000	57 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							57 DE	RF	150	292	105000	57 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							58 DE	RF	150	292	105000	58 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							58 DE	RF	150	292	105000	58 CW	60	13800	60	80500	95	76475
											1,680,000					1,288,000		1,223,600
SIR ADAM BECK P & G	43 09	79 04																
NIAGARA RIVER			90	36			57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
											276,000					186,000		176,700
SOUTH FALLS	45 00	79 18																
SOUTH MUSKOKA R			110	108	109	722	16 WH	RF	720	107	1000	16 CG		6600	60	750	85	635
							25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600
							25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600
											5,400					4,750		3,835
STEWARTVILLE	45 25	76 30																
MADAWASKA RIVER			157	150	154	2979	48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900
							69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900
											220,000					174,000		153,000
STINSON	46 31	80 43																
WANAPITEI RIVER			58	51	55		25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000
							25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000
											7,000					5,000		4,000
TRETHEWEY FALLS	44 59	79 16																
SOUTH MUSKOKA RIVER			36	33	35	665	29 MI	RP	257	35	2300	29 SG		6600	60	2000	80	1600
											2,300					2,000		1,600
WAWAITIN	48 21	81 30																
MATTAGAMI			127	125	126	1070	12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500
							12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500
							13 SM	RF	375	125	4000	13 CW		12000	25	3750	90	3375
							18 SM	RF	375	125	4000	18 CW		12000	25	3750	90	3375
											14,900					13,060		11,750
WELLS	46 20	83 35																
MISSISSAGI RIVER			212	194	209	2994	70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650
							70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650
											300,000					214,000		203,300
WHITEDOG FALLS	50 07	94 52																
WINNIPEG RIVER			47	44	46	20187	58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
							58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
							58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
											81,000					72,000		64,800

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											8,907,370					6,945,642		6,385,675
ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD																		
CALM LAKE	48 48	92 10																
CALM LAKE			84	77	82	1200	28 SM	RF	225	82	6400	28 CW		6600	60	5500	85	4675
							28 SM	RF	225	82	6400	28 CW		6600	60	5500	85	4675
											12,800					11,000		9,350
FORT FRANCES	48 38	93 20																
RAINY RIVER			30	20	28	4800	55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600
											16,000					16,000		12,800
KENORA	49 45	94 33																
LAKE OF THE WOODS			21	17	19	4000	23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	80	1000
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	100	1250
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	100	1250
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	80	1000
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	80	1000
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	100	1250
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	100	1250
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	80	1000
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	100	1250
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	100	1250
											12,000					12,500		11,500
NORMAN	49 45	94 34																
LAKE OF THE WOODS			22	18	20	7250	25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	3300
											17,000					16,500		16,500
STURGEON FALLS	48 42	92 15																
SEINE RIVER			65	57	62	1200	27 SM	RF	200	62	5000	27 CW		6600	60	4500	85	3825
							27 SM	RF	200	62	5000	27 CW		6600	60	4500	85	3825
											10,000					9,000		7,650
											67,800					65,000		57,800
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM																		
MATTHIAS	45 00	79 18																
MUSKOKA RIVER			47	45	47	578	50 SM	RPK	257	43	3770	50 GE		2300	60	3125	90	2812
											3,770					3,125		2,812
MINDEN	44 56	78 43																
GULL RIVER			71	63	70	496	35 SM	RF	277	66	2600	35 GE		2300	60	2250	80	1800
							35 SM	RF	277	66	2600	35 GE		2300	60	2250	80	1800
											5,200					4,500		3,600
SWIFT RAPIDS	44 51	79 30																
SEVERN RIVER			48	46	47	1250	16 BO	RF	257	47	2120	16 CG		2300	60	1500	90	1350
							66 CA	RPK	277	47	3500	66 CG		2400	60	3000	90	2700
							66 CA	RPK	277	47	3500	66 CG		2400	60	3000	90	2700
											9,120					7,500		6,750
											18,090					15,125		13,162
OTTAWA HYDRO-ELECTRIC COMM																		

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	AN-HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	Kw
CHAUDIERE #2	45 25	75 43																
OTTAWA RIVER			42	38	40	2499	SM	RF	180	40	2300	09 CW		4000	60	1625	90	1462
							SM	RF	180	40	2300	09 CW		4000	60	1625	90	1462
							SM	RF	180	40	2300	09 CW		4000	60	1625	90	1462
											6,900					4,875		4,386
CHAUDIERE #4	45 25	75 43																
OTTAWA RIVER			40	36	38	3266	31 WH	RF	163	38	5400	00 CG		4000	60	4400	90	3960
							31 WH	RF	163	38	5400	00 CG		4000	60	4400	90	3960
											10,800					8,800		7,920
											17,700					13,675		12,306
PARRY SOUND P.U.C.																		
PARRY SOUND	45 22	80 01																
SEGUIN BASIN			24	20	24	150	19 BO	RF	200	24	456	19 SG		2300	60	425	80	340
							19 BO	RF	257	24	804	19 CW		2300	60	750	80	600
											1,260					1,175		940
											1,260					1,175		940
PETERBOROUGH HYDRAULIC POWER CO LTD																		
PETERBOROUGH	44 18	78 19																
OTONABEE RIVER			29	22	27	2000	50 CV	RF	150	27	2300	02 WY		2240	60	1500	80	1200
							50 JL	RF	180	27	2140	05 CG		2300	60	1750	80	1400
							50 WH	RF	180	27	2550	20 CG		2300	60	1875	80	1500
											6,990					5,125		4,100
											6,990					5,125		4,100
REED LTD																		
DRYDEN	49 47	92 51																
WABIGOON RIVER			44	40	43	425	12 SM	RF	360	44	950	12 LD		600	60	750	80	600
							12 SM	RF	360	44	950	12 LD		600	60	750	80	600
											1,900					1,500		1,200
EAGLE RIVER	49 48	93 13																
EAGLE RIVER			36	32	34	630	28 SM	RF	164	37	2000	28 CG		2300	60	2200	80	1760
											2,000					2,200		1,760
MC KENZIE FALLS	49 49	93 13																
EAGLE RIVER			26	24	26	630	38 MI	RPK	240	26	1485	38 CG		2400	60	1400	80	1120
											1,485					1,400		1,120
WAINWRIGHT FALLS	49 50	92 53																
WABIGOON RIVER			29	26	28	440	21 SM	RP	225	29	1400	28 CW		11000	60	1250	80	1000
											1,400					1,250		1,000
											6,785					6,350		5,080
RENFREW HYDRO-ELECTRIC COMM																		
PLANT #1	45 30	76 43																
BONNECHERE RIVER			38	34	36	285	10 SM	RF	400	38	600	12 SG		4160	60	300	90	270
							11 SM	RF	400	38	600	12 SG		4160	60	300	90	270
							53 CB	RF	400	38	600	54 EE		4160	60	500	95	480
											1,800					1,100		1,020
PLANT #2	45 30	76 43																
BONNECHERE RIVER			38	38	38	285	27 CB	RF	300	38	450	00 CG		4160	60	600	95	580

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	FAB MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							36 CB	RF	300	38	450	00 CG		4160	60	400	95	380
											900					1,000		960
											2,700					2,100		1,980
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																		
KAPUSKASING HYDRO	49 30	82 25																
KAPUSKASING RIVER			32	25	29	800	23 DE	RF	180	30	2500	23 GE		2300	60	2750	100	2750
											2,500					2,750		2,750
SMOKY FALLS	50 03	82 08																
MATTAGAMI RIVER			117	106	116	6000	28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200
							28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200
							28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200
							31 AC	RF	164	113	18750	31 GE		6600	60	16500	80	13200
											75,000					66,000		52,800
											77,500					68,750		55,550
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY																		
WELLAND CANAL PLANT	43 09	79 11																
WELLAND CANAL			187	160	185	176	32 SM	RF	360	160	5000	32 CG		6600	60	5000	80	4000
							32 SM	RF	360	160	5000	32 CG		6600	60	5000	80	4000
							32 SM	RF	360	160	5000	32 CG		6600	60	5000	80	4000
											15,000					15,000		12,000
											15,000					15,000		12,000
TRENT UNIVERSITY																		
NASSAU	44 21	78 18																
OTONABEE RIVER			18	10	15	1200	02 WK	RF	138	16	700	02 CG		6600	60	450	80	360
							02 WK	RF	138	16	700	02 CG		6600	60	450	80	360
							26 VI	RF	120	16	1600	26 CG		6600	60	1875	80	1500
											3,000					2,775		2,220
											3,000					2,775		2,220
TRENT VALLEY PAPERBOARD MILLS																		
GLEN MILLER	44 08	77 35																
TRENT RIVER			14	12	13	1200	36 JL		180	13	200	36 CW		550	60	225	85	191
							36 JL		225	13	225	36 CW		550	60	325	85	276
							39 JL		100	13	500	39 GE		550	60	500	85	425
							45 CH		150	13	200	45 GE		550	60	219	85	186
							58 JL		180	13	200	58 CW		550	60	250	85	213
											1,325					1,519		1,291
											1,325					1,519		1,291
ONTARIO, TOTAL											9,779,589					7,677,891		7,024,674

MANITOBA

MANITOBA HYDRO

HYDRO / CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES									MAIN TURBINES / TURBINES PRINCIPALES							MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX						
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE WATER SUPPLY / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL CFS	MFR YEAR / AN-NEE	RUNNER / TUR-BINE	RPM / T/MN	HEAD / HAUT DE CHUT	HP	MFR YEAR / FAB AN-NEE	MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
GRAND RAPIDS SASKATCHEWAN R	53 10	99 16	132	112	125	21000	65 IJ	RPK	112	120	150000	65 CG	194	13800	60	115000	95	109250
							65 IJ	RPK	112	120	150000	65 CG	194	13800	60	115000	95	109250
							65 IJ	RPK	112	120	150000	65 CG	194	13800	60	115000	95	109250
							68 CA	RPK	113	120	150000	68 CG	194	13800	60	115000	95	109250
											600,000					460,000		437,000
GREAT FALLS WINNIPEG RIVER	50 27	96 00	60	48	58	30000	23 DE	RPF	139	58	31000	23 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							23 DE	RPF	139	58	31000	23 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							26 DE	RPF	139	58	31000	26 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							27 SM	RPF	139	58	31000	27 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							28 DE	RPF	139	58	31000	28 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							28 DE	RPF	139	58	31000	28 CG	11	11000	60	24400	90	22000
											186,000					146,400		132,000
KELSEY NELSON RIVER	56 02	96 32	59	46	53	58000	60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							61 DE	RPF	103	50	42000	61 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							69 DE	RPF	103	50	42000	69 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							72 DE	RPF	103	50	42000	72 CG	58	13800	60	37500	90	33750
											294,000					262,500		236,250
KETTLE RAPIDS NELSON RIVER	56 23	94 38	111	89	104	80000	70 DE	RPF	90	98	140000	70 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							72 DE	RPF	90	98	140000	72 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							72 DE	RPF	90	98	140000	72 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							73 DE	RPF	90	98	140000	73 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							73 DE	RPF	90	98	140000	73 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							73 DE	RPF	90	98	140000	73 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							74 DE	RPF	90	98	140000	74 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							74 DE	RPF	90	98	140000	74 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							74 DE	RPF	90	98	140000	74 MG	212	13800	60	120000	85	102000
											1,680,000					1,440,000		1,224,000
LAURIE RIVER NO 1 LAURIE RIVER	56 14	101 00	55	50	55	960	52 AC	RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	2475
							52 AC	RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	2475
											7,000					5,500		4,950
LAURIE RIVER NO 2 LAURIE RIVER	56 15	101 07	55	51	55	960	58 IJ	RF	164	55	7000	58 CG	2	2300	60	6000	90	5400
											7,000					6,000		5,400
MC ARTHUR WINNIPEG RIVER	50 24	96 00	25	20	23	30000	54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
											80,000					68,000		61,200
PINE FALLS WINNIPEG RIVER	50 34	96 11	41	31	37	30000	51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
											114,000					93,000		83,700
SEVEN SISTERS WINNIPEG RIVER	50 07	96 02	64	53	61	30000	31 AC	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							31 DE	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							31 SM	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							49 DE	RPF	129	61	33333	49 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							50 DE	RPF	129	61	33334	50 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							52 DE	RPF	129	61	33334	52 CG	22	11000	60	29400	85	25000

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	MAIN TURBINES RUNNER	MAIN TURBINES RPM	MAIN TURBINES HEAD	MAIN TURBINES HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MAIN GENERATORS MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS VOLTS	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											200,000					176,400		150,000
											3,168,000					2,657,800		2,334,500
WINNIPEG CITY OF																		
POINTE DU BOIS	50 18	95 33																
WINNIPEG RIVER			47	45	46	21000	11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CW		6600	60	5000	80	4000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CW		6600	60	5000	80	4000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CG		6600	60	5000	80	4000
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							25 BO	RF	150	45	8000	25 SG		6600	60	6500	80	5200
							25 BO	RF	150	45	8000	25 SG		6600	60	6500	80	5200
											105,000					85,750		68,600
SLAVE FALLS	50 13	95 35																
WINNIPEG RIVER			31	29	30	21000	31 DE	RPF	95	30	12000	31 SG		6600	60	10000	90	9000
							31 DE	RPF	95	30	12000	31 SG		6600	60	10000	90	9000
							36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG		6600	60	10000	90	9000
							36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG		6600	60	10000	90	9000
							46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG		6600	60	10000	90	9000
							46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG		6600	60	10000	90	9000
							48 DE	RPF	95	30	12000	48 CG		6600	60	10000	90	9000
							48 DE	RPF	95	30	12000	48 CG		6600	60	10000	90	9000
											96,000					80,000		72,000
											201,000					165,750		140,600
MANITOBA, TOTAL											3,369,000					2,823,550		2,475,100
SASKATCHEWAN																		
CHURCHILL RIVER POWER CO LTD																		
ISLAND FALLS	55 30	102 23																
CHURCHILL RIVER			59	56	57	24765	30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
							30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
							30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
							37 DE	RPF	150	56	19000	37 GE	8	6600	60	18000	100	18000
							39 DE	RPF	150	56	19000	39 GE	8	6600	60	18000	100	18000
							48 DE	RPF	150	56	19000	48 GE	8	6600	60	18000	100	18000
							59 DE	RPF	150	56	19000	59 GE	8	6600	60	18000	95	17100
											125,500					111,600		106,740
											125,500					111,600		106,740
ELDORADO NUCLEAR LTD																		
WATERLOO LAKE	59 37	108 58																
CHARLOTTE RIVER			66	65	66	1500	61 AC	RPK	225	63	10000	61 WY		6900	60	8800	85	7500
											10,000					8,800		7,500
WELLINGTON LAKE	59 38	109 04																
TAZIN RIVER			86	80	82	1200	39 AC	RF	300	70	3000	39 CG		2300	60	3000	80	2400
							59 AC	RF	300	70	3000	59 CG		2300	60	3000	80	2400

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	 RUNNER	 RPM	 HEAD	 HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	 TURBINE	 T/MN	 HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											6,000					6,000		4,800
											16,000					14,800		12,300
SASKATCHEWAN POWER CORP																		
COTEAU CREEK SASKATCHEWAN RIVER	51 17	106 52	178	145	173	8600	68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
							68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
							68 EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
											252,000					186,600		167,940
SQUAW RAPIDS SASKATCHEWAN RIVER	53 42	103 20	113	96	105	16800	63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							63 JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							64 JO	RF	120	105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							64 JO	RF	120	105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							66 AC	RF	120	105	52750	66 WY	57	14400	60	43000	90	38700
							67 AC	RF	120	105	52750	67 WY	58	14400	60	43000	90	38700
											381,500					311,000		279,900
											633,500					497,600		447,840
SASKATCHEWAN, TOTAL											775,000					624,000		566,880
ALBERTA																		
ALBERTA POWER LTD																		
JASPER ASTORIA R	52 48	118 03	500	500	500	18	49	IP	450		603	49 CG		6600	60	562	80	450
							56 JL	RF	1200	523	1240	56 CG		2400	60	950	100	950
											1,843					1,512		1,400
											1,843					1,512		1,400
CALGARY POWER LTD																		
BARRIER KANANASKIS RIVER	51 02	115 02	155	120	150	467	47 DE	RF	225	135	13500	47 CW	2	13200	60	11250	85	9560
											13,500					11,250		9,560
BEARSPAW BOW RIVER	51 08	114 18	50	46	48	2882	54 KM	RPK	129	48	20750	54 CW	15	13800	60	18000	85	15300
											20,750					18,000		15,300
BIG BEND BRAZEAU RIVER	52 54	115 15	398	390	395	1850	65 DE	RF	164	386	210000	65 CW	100	13800	60	160000	90	144000
							67 DE	RF	150	386	250000	67 CW	105	13800	60	170000	95	161500
											460,000					330,000		305,500
BIGHORN NORTH SASKATCHEWAN R	52 18	116 19	300	170	245	2800	72 DE	RF	180	245	75000	72 EE	30	13800	60	57000	90	51300
							72 DE	RF	180	245	75000	72 EE	30	13800	60	57000	90	51300
											150,000					114,000		102,600
OUTLET WORKS BRAZEAU RIVER	52 58	115 36	20			1850	65 DE	RPK	150	20	12850	65 CW	2	13200	60	10800	90	9720
							67 DE	RPK	150	20	12850	67 CW	2	13200	60	10800	90	9720
											25,700					21,600		19,440

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CASCADE	51 13 115 30																	
CASCADE CANAL			345	325	340	308	42 DE	RF	300	320	23000	42 CW	2	13200	60	20000	85	17000
							57 DE	RF	300	320	23000	57 CW	2	13200	60	20000	85	17000
											46,000					40,000		34,000
GHOST	51 13 114 42																	
BOW RIVER			110	75	105	2939	29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750
							29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750
							54 EE	RF	150	92	30000	54 CW	12	13200	60	23500	90	21150
											66,000					53,500		46,650
HORSESHOE	51 07 115 01																	
BOW RIVER			72	70	71	2542	53 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	3375
							54 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	5625
							55 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	3375
							55 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	5625
											24,360					20,000		18,000
INTERLAKES	50 38 115 08																	
UPPER KANANASKIS L			127	63	90	155	55 CA	RF	257	98	6900	55 CW		4160	60	5600	90	5040
											6,900					5,600		5,040
KANANASKIS	51 06 115 04																	
BOW RIVER			74	70	72	2542	13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	3400
							13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	3400
							51 DE	RPF	225	70	12000	51 CW	2	12000	60	11250	85	9560
											24,000					19,750		16,360
POCATERRA	50 45 115 07																	
KANANASKIS RIVER			220	164	210	260	55 CA	RF	240	185	18400	55 CW	2	13800	60	15000	90	13500
											18,400					15,000		13,500
RUNDLE	51 05 115 22																	
SPRAY RIVER			322	316	319	404	51 DE	RF	300	318	23000	51 CW	2	13200	60	20000	85	17000
							60 DE	RF	300	317	40000	60 CW	4	13200	60	35000	85	29750
											63,000					55,000		46,750
SPRAY	51 04 115 24																	
SPRAY RIVER			905	900	903	404	51 DE	RF	450	875	62000	51 CW	4	13200	60	47500	85	40400
							60 DE	RF	450	875	62000	60 CW	4	13200	60	47500	85	40400
											124,000					95,000		80,800
THREE SISTERS	51 00 115 23																	
SPRAY RIVER			60	23	45	404	51 DE	RPF	277	50	3600	51 CW		6900	60	4000	85	3400
											3,600					4,000		3,400
											1,046,210					802,700		716,900
ALBERTA, TOTAL											1,048,053					804,212		718,300

BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE BRITANNIQUE

LCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD

KEMANO	53 34 127 56																	
NECHAKO RESERVOIR			2590	2575	2585	3900	54 CA	IP	327	2500	150000	54 CG	16	13800	60	122000	80	97600
							54 PW	IP	327	2500	150000	54 CW	24	13800	60	122000	80	97600
							54 DE	IP	327	2500	150000	54 EE	23	13800	60	122000	80	97600
							56 PW	IP	327	2500	150000	56 CW	27	13800	60	132000	80	105600
							56 DE	IP	327	2500	150000	56 CG	16	13800	60	122000	80	97600
							57 PW	IP	327	2500	150000	57 EE	23	13800	60	132000	80	105600
							58 DE	IP	327	2500	150000	58 CG	23	13800	60	132000	80	105600
							67 DE	IP	327	2500	150000	67 CW	28	13800	60	132000	80	105600
											1,200,000					1,016,000		812,800
											1,200,000					1,016,000		812,800

NACONDA BRITANNIA MINES LTD

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG	OPERATING HEADS MAX MIN NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE TURBINE		T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BEACH BRITANNIA CREEK	49 38 123 13	1835 1820 1835	700	16 PW 17 IP 17 PW IP		720 720	1835 760	3750 3750	16 CW 17 CW		6600 6600	60 60	2500 2500	80 80	2000 2000
								7,500					5,000		4,000
								7,500					5,000		4,000
BC HYDRO & POWER AUTHORITY															
ABERFELDIE BULL RIVER	49 38 115 17	280 268 276	1080	22 SM 22 SM	RF RF	600 600	275 275	3650 3650	22 CW 22 CW		2200 2200	60 60	2500 2500	100 100	2500 2500
								7,300					5,000		5,000
ALOUETTE ALOUETTE LAKE	49 23 122 18	171 110 145	490	28 EE	RF	200	126	12500	28 EE	2	6825	60	10000	80	8000
								12,500					10,000		8,000
ASH RIVER ASH RIVER	49 24 125 05	831 763 815	375	59	RF	514	735	35000	59 WY	1	13800	60	28000	90	25200
								35,000					28,000		25,200
BRIDGE RIVER #1 BRIDGE RIVER	50 43 122 14	1350 1200 1325	1380	48 VA 49 VA 49 VA 54 VA	IP IP IP IP	300 300 300 300	1261 1261 1261 1261	69000 69000 69000 69000	48 CW 49 CW 49 CW 54 CW	8 8 8 8	13800 13800 13800 13800	60 60 60 60	50000 50000 50000 50000	90 90 90 90	45000 45000 45000 45000
								276,000					200,000		180,000
BRIDGE RIVER #2 BRIDGE RIVER	50 43 122 14	1355 1205 1330	1200	59 VE 59 VE 60 NY 60 NY	IP IP IP IP	300 300 300 300	1264 1264 1264 1264	82000 82000 82000 82000	59 CW 59 CW 60 CW 60 CW	11 11 11 11	13800 13800 13800 13800	60 60 60 60	65250 65250 65250 65250	95 95 95 95	62000 62000 62000 62000
								328,000					261,000		248,000
CHEAKAMUS CHEAKAMUS RIVER	49 55 123 18	1120 1070 1110	1010	57 VA 57 VA	RF RF	400 400	954 954	95000 95000	57 CW 57 CW	8 8	13800 13800	60 60	80000 80000	88 88	70000 70000
								190,000					160,000		140,000
CLAYTON FALLS CLAYTON CREEK	52 22 126 48	250 238 243	40	61 GG	RF	900	238	1050	61 CG		2400	60	780	90	702
								1,050					780		702
CLOWHOM CLOWHOM RIVER	49 43 123 32	182 128 165	1140	58 VA	R	120	145	40000	58 CW	20	13800	60	31580	95	30000
								40,000					31,580		30,000
ELKO PLANT ELK RIVER	49 18 115 04	206 198 200	2044	24 DE 24 DE	RF RF	360 360	190 190	7500 7500	24 GE 24 GE		6600 6600	60 60	6000 6000	80 80	4800 4800
								15,000					12,000		9,600
FALLS RIVER FALLS RIVER	54 00 129 44	210 188 207	138	30 DE 60 DE	RF RF	450 600	248 248	6000 6000	30 EE 60 CW		6600 6600	60 60	6000 6000	80 80	4800 4800
								12,000					12,000		9,600
GORDON M SHRUM PEACE RIVER	55 58 122 07	550 445 530	37993	68 MS 68 MS 68 MS 69 MS 69 MS 71 TO 72 TO 72 TO 74 FU	RF RF RF RF RF RF RF RF RF	150 150 150 150 150 150 150 150 150	500 500 500 500 500 500 500 500 500	310000 310000 310000 310000 310000 310000 310000 310000 375000	68 CG 68 CG 68 CG 69 CG 69 CG 71 TO 72 TO 72 TO 74 FU	215 215 215 215 215 212 212 212 240	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	60 60 60 60 60 60 60 60 60	239000 239000 239000 239000 239000 239000 239000 239000 316000	95 95 95 95 95 95 95 95 95	227000 227000 227000 227000 227000 227000 227000 227000 300000

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	X MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
										2,855,000						2,228,000		2,116,000
JOHN HART CAMPBELL RIVER	50 03 125 20		411	400	405	3205	47 DE	RF	327	390	28000	47 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							48 DE	RF	327	390	28000	48 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							49 DE	RF	327	390	28000	49 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							49 DE	RF	327	390	28000	49 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							53 DE	RF	327	390	28000	53 WY	2	13800	60	25000	80	20000
							53 DE	RF	327	390	28000	53 WY	2	13800	60	25000	80	20000
										168,000						150,000		120,000
JORDAN RIVER JORDAN RIVER	48 25 124 03		1115	1060	1095	384	71 NI	RF	257	870	218000	71 MS	42	13800	60	167000	90	150000
										218,000						167,000		150,000
KOOTENAY CANAL KOOTENAY RIVER	49 27 117 30						75 MS	RF	129	245	171000	75 CG	166	13800	60	147000	90	132300
							75 MS	RF	129	245	171000	75 CG	166	13800	60	147000	90	132300
							76 MS	RF	129	245	171000	76 CG	166	13800	60	147000	90	132300
							76 MS	RF	129	245	171000	76 CG	166	13800	60	147000	90	132300
										684,000						588,000		529,200
LADORE FALLS CAMPBELL RIVER	50 02 125 23		126	76	122	3633	56 DE	RF	138	122	35000	56 GE	16	13800	60	30000	90	27000
							57 DE	RF	138	122	35000	57 GE	16	13800	60	30000	90	27000
										70,000						60,000		54,000
LA JOIE DOUNTON LAKE	50 48 122 52		257	140		690	57 CA	RF	200	176	30000	57 GE	7	13800	60	24444	90	22000
										30,000						24,444		22,000
LAKE BUNTZEN #1 LAKE BUNTZEN	49 23 122 52		414	398	405	660	51 VA	RF	240	380	70000	51 CW	15	13800	60	62500	80	50000
										70,000						62,500		50,000
LAKE BUNTZEN #2 LAKE BUNTZEN	49 22 122 53		391	380	389		13 PD	IP	200	380	13500	13 DK	2	2200	60	8900	100	8900
							14 PD	IP	200	380	13500	14 DK	2	2200	60	8900	100	8900
							19 PD	IP	200	380	13500	14 DK	2	2200	60	8900	100	8900
										40,500						26,700		26,700
MICA COLUMBIA RIVER	52 05 118 34						76 HI	RF	129	560	595000	76 CG	658	16000	60	457000	95	434000
							76 HI	RF	129	560	595000	76 CG	658	16000	60	457000	95	434000
										1,190,000						914,000		868,000
PUNTLEDGE PUNTLEDGE RIVER	49 41 125 02		359	351	352	879	55 AC	RF	277	340	35000	55 WY	5	13800	60	30000	90	27000
										35,000						30,000		27,000
RUSKIN HAYWARD LAKE	49 12 122 25		135	96	130	4150	30 DE	RF	120	123	47000	30 CW	78	13800	60	44000	80	35200
							38 DE	RF	120	123	47000	38 CW	78	13800	60	44000	80	35200
							50 DE	RF	120	123	47000	50 CW	78	13800	60	44000	80	35200
										141,000						132,000		105,600
SETON SETON CREEK	50 41 121 56		167	129	149	2630	56 CA	RF	120	147	58500	56 CW	28	13800	60	42000	100	42000
										58,500						42,000		42,000
SHAWATLANS WOODWARD LAKE	54 24 130 12		243	227	240	58	55 EE	RF	600	218	2140	55 EE		4160	60	1650	80	1320
										2,140						1,650		1,320
SHUSWAP FALLS SHUSWAP RIVER	50 15 118 39		99	79	85	997	29 AC	RF	200	72	3800	29 WY		2300	60	3000	80	2400
							42 AC	RF	257	82	4000	42 CG		2300	60	3500	80	2800
										7,800						6,500		5,200
SPILLIMACHEEN SPILLIMACHEEN R	50 54 116 25		230	215	222	111	55 VA	RF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	900
							55 VA	RF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	900
							55 EE	RF	600	207	3000	55 EE		4160	60	2750	80	2200
										5,400						5,000		4,000

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN CFS	MFR YEAR / FAB ANNEE	RUNNER / TURBINE	RPM / T/MN	HEAD / HAUT DE CHUT	HP	MFR YEAR / FAB ANNEE	MOMENT OF INERTIA / MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
STAVE FALLS	49 14 122 21																	
STAVE LAKE			130	96	115	4400	12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
							12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
							16 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
							22 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
							25 CA	RF	225	113	15000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
											67,000					65,625		52,500
STRATHCONA	50 00 125 34																	
CAMPBELL RIVER			151	76	140	2306	58 AC	RF	138	140	42000	58 WY	25	13800	60	37500	90	33750
							68 TO	RF	139	140	42000	68 CG		13800	60	37500	90	33750
											84,000					75,000		67,500
WAHLEACH	49 14 121 44																	
WAHLEACH LAKE			2035	1970	2015	210	52 VA	IP	360	1880	82000	52 CG	10	13800	60	75000	80	60000
											82,000					75,000		60,000
WALTER HARDMAN	50 42 117 57																	
CRANBERRY CREEK			820	810	820	68	60 GG	IP	600	770	5800	60 CG		4330	60	5000	80	4000
							65 GG	IP	600	770	5800	65 CG		4330	60	5000	80	4000
											11,600					10,000		8,000
WHATSHAN	50 00 118 05																	
WHATSHAN LAKE			677	640	665	309	72 FU	RF	327	550	74000	72 HI	9	13800	60	55600	90	50000
											74,000					55,600		50,000
											6,810,790					5,439,379		5,015,122
COMINCO LTD																		
BRILLIANT	49 20 117 37																	
KOOTENAY RIVER			93	75	90	12000	44 DE	RF	100	90	37000	44 CW	32	13200	60	32000	85	27200
							44 DE	RF	100	90	37000	44 CW	32	13200	60	32000	85	27200
							49 DE	RF	100	90	37000	49 CW	32	13200	60	32000	85	27200
							68 DE	RF	100	90	37000	68 CW	32	13200	60	32000	85	27200
											148,000					128,000		108,800
COAST COPPER BENSON L	50 21 127 13																	
RAGING RIVER			200	182	195		62 GG	RF	600	200	2500	62 TH		6900	60	2200	80	1760
											2,500					2,200		1,760
CORRA LINN	49 28 117 28																	
KOOTENAY RIVER			60	42	53	10500	32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500
							32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500
							32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500
											57,000					45,000		40,500
SOUTH SLOCAN	49 28 117 31																	
KOOTENAY RIVER			75	70	70	10500	28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							29 CA	RF	100	70	25000	29 CG	12	7200	60	17500	90	15750
											75,000					52,500		47,250
UPPER BONNINGTON	49 28 117 30																	
KOOTENAY RIVER			70	60	70	10500	07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	5063
							07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	5062
							14 CA	RF	180	70	9000	14 CG	1	2300	60	7500	90	6750
							16 CA	RF	180	70	9000	16 CG	1	2300	60	7500	90	6750
							40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	15750
							40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	15750
											86,000					61,250		55,125
WANETA	49 00 117 37																	
PEND D OREILLE R			210	170	208	19000	54 DE	RF	120	210	120000	54 CW	114	13800	60	90000	80	72000
							54 DE	RF	120	210	120000	54 CW	114	13800	60	90000	80	72000
							63 DE	RF	120	210	130000	63 CW	114	13800	60	90000	80	72000
							66 CA	RF	120	210	130000	66 CG	114	13800	60	90000	85	76500
											500,000					360,000		292,500
											868,500					648,950		545,935
MACMILLAN BLOEDEL LTD																		

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
POWELL RIVER	49 54 124 33																	
POWELL LAKE			177	145	167	3000	11 PI	RF	375	147	3600	11 CG		2300	50	3750	80	3000
							11 AC	RF	375	157	3350	11 CG		2300	50	2800	80	2240
							11 AC	RF	375	157	3350	11 CG		2300	50	2800	80	2240
							26 DE	RF	250	157	13500	26 CG		2300	50	12000	80	9600
							76 AC	RF	200	145	34200	76 CG		6900	60	30000	85	25500
											58,000					51,350		42,580
STILLWATER	49 46 124 16																	
LOIS LAKE			439	350	417	865	30 DE	RF	333		25000	30 CG		6600	50	18000	80	14400
							48 DE	RF	333		25000	48 CG		6600	50	18000	80	14400
											50,000					36,000		28,800
											108,000					87,350		71,380
NELSON CITY OF																		
CITY OF NELSON	49 30 117 30																	
KOOTENAY RIVER			75	65	70	1428	07 AB	RF	180	60	1670	07 AB		12000	60	750	90	675
							10 AB	RF	180	60	1900	10 AB		12000	60	1250	90	1125
							29 CA	RF	240	70	3000	29 CG		12000	60	2650	90	2385
							50 CA	RF	164	70	6750	50 CG		12000	60	6000	90	5400
											13,320					10,650		9,585
											13,320					10,650		9,585
OCEAN FALLS CORPORATION																		
OCEAN FALLS	52 21 127 41																	
LINK LAKE			150	110	134	774	17 PW	RF	225	143	2100	17 CG		2300	60	2370	80	1900
							17 PW	RF	225	143	2100	17 CG		2300	60	2370	80	1900
							32 PW	RF	360	158	6300	18 CG		2300	60	5250	80	4200
							23 PW	RF	400	158	6300	23 CG		2300	60	5250	80	4200
											16,800					15,240		12,200
											16,800					15,240		12,200
RAYONIER CANADA LTD																		
PORT ALICE	50 23 127 25																	
VICTORIA LAKE			475	450	465	800	53 CV	RF	900	425	3200	53 EL		6900	60	2500	80	2000
											3,200					2,500		2,000
WOODFIBRE	49 40 123 20																	
HENRIETTA LAKE			1017	879	925	30	47 PW	IP	514	920	3650	47 CW		4160	60	2812	80	2250
											3,650					2,812		2,250
											6,850					5,312		4,250
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																		
GOAT RIVER	49 07 116 27																	
GOAT RIVER			69	65	69	210	33 CA	RF	720	70	250	33 CG		2300	60	225	90	200S
							34 CH	RF	600	69	800	34 CG		2300	60	600	90	540S
							49 CH	RF	600	69	800	49 CG		2300	60	600	90	540S
											1,850					1,425		1,280
LOWER BONNINGTON	49 28 117 30																	
KOOTENAY RIVER			66	53	66	9000	25 CA	RF	100	70	20000	25 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							71 MS	RF	100	66	20500	25 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							26 CA	RF	100	70	20000	26 CG	12	7200	60	17500	90	15750

HYDRO																							
COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											60,500					52,500		47,250
											62,350					53,925		48,530
WESTERN MINES LTD																		
TENNANT LAKE TENNANT LAKE	49 34	125 37	2050	1995	2040	15	66 GG	IP	900	2050	4500	66 GE		4160	60	3600	85	3060
											4,500					3,600		3,060
											4,500					3,600		3,060
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											9,098,610					7,285,406		6,526,862
NORTHWEST TERRITORIES—TERRITOIRES DU NORD-OUEST																		
COMINCO LTD.																		
YELLOWKNIFE YELLOWKNIFE RIVER	62 40	114 15	108	106	107	450	41 AC	RF	360	110	4700	41 WY		2300	60	4200	80	3360
											4,700					4,200		3,360
											4,700					4,200		3,360
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
SNARE FALLS SNARE RIVER	63 41	115 56	64	57	62	980	60 CG	RPK	225	63	9200	60 CG	1	6900	60	7000	100	7000
											9,200					7,000		7,000
SNARE FORKS SNARE RIVER	63 41	115 56	51	45	48		76 AC	RF	130	48	10400	76 CG		6900	60	8000		8000
											10,400					8,000		8,000
SNARE RAPIDS SNARE RIVER	63 24	116 15	65	59	62	1025	48 SM	RF	128	56	8350	48 CG	5	6900	60	7000	100	7000
											8,350					7,000		7,000
TWIN GORGES TALTSON R	60 25	111 23	103	95	100		65 DE 76 DE	RF RF	150 130	100 48	25000 5200	65 CW 76 CG		6900	60	18000 4000	100	18000 4000
											30,200					22,000		22,000
											58,150					44,000		44,000
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											62,850					48,200		47,360
YUKON																		
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
AISHIHIK AISHIHIK RIVER	63 31	135 50	590	590	590	290	75 DE 75 DE	RF RF	720 720	590 590	20500 20500	75 CG 75 CG	45 45	13800 13800	60 60	15500 15500	90 90	16000 16000

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	Kw
											41,000					31,000		32,000
MAYO RIVER	63 31 135 50																	
MAYO RIVER			121	116	117	465	52 DE	RF	450	110	3000	52 CG		6900	60	3000	85	2550
							58 GG	RF	450	110	3500	58 CG		6900	60	3000	85	2550
											6,500					6,000		5,100
WHITEHORSE RAPIDS	60 42 135 03																	
YUKON RIVER			61	55	60	3150	58 KM	RPK	300	61	7500	58 CW		6900	60	6700	85	5695
							58 KM	RPK	300	61	7500	58 CW		6900	60	6700	85	5695
							69 AC	RPK	200	59	11000	69 CG	34	6900	60	9400	85	8000
											26,000					22,800		19,390
											73,500					59,800		56,490
YUKON HYDRO CO LTD																		
MC INTYRE CREEK	60 44 135 06																	
MC INTYRE CRK			300	300	300	41	55 GG	RF	1200	200	800	55 WY		2300	60	812	80	650
											800					812		650
PORTER CREEK	60 44 135 07																	
PORTER CREEK			425	425	425	32	49 PW	IP	250	420	400	49 GE		2300	60	375	80	300
							52 GG	IP	720	400	940	52 WY		2300	60	875	80	700
											1,340					1,250		1,000
											2,140					2,062		1,650
YUKON, TOTAL											75,640					61,862		58,140
CANADA, TOTAL											54,749,924					44,244,099		39,487,645

SECTION 2

STEAM

THERMIQUES À VAPEUR

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	X	BOILERS / CHAUDIERES					X	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES						X	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX						X
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT LONG	MFR FAB YEAR	STEAM VAPEUR PSIG	TEMP F	000 LB/HR VA-PEUR MLIVH	FUEL AND COMB ET FIRING CHAUF	MFR FAB YEAR	THROTTLE SOUPAPE PSIG	TEMP F	RPM T/MN	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW				
NEWFOUNDLAND—TERRE-NEUVE																					
BOWATERS NEWFOUNDLAND LTD																					
CORNER BROOK	48 57 57 57	56 FW	600	720	140	O	57 PC	600	720	3000	6600	57	PC A	4600	50	7200	90	6600S			
											6,600					7,200		6,600			
											6,600					7,200		6,600			
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO																					
HOLYROOD	47 27 53 07	70 CE	2205	1000	1050	O	70 CG	1800	1000	3600	150000	70	CG H	16000	60	176476	85	150000			
		71 CE	2205	1000	1050	O	71 CG	1800	1000	3600	150000	71	CG H	16000	60	176476	85	150000			
											300,000					352,952		300,000			
											300,000					352,952		300,000			
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																					
ST JOHN'S	47 34 52 43	57 BF	430	750	110	O	57 AE C	400	750	3600	10000	57	AE A	13800	60	11770	65	10000			
		59 BF	900	900	190	O	59 AE C	850	900	3600	20000	59	AE A	13800	60	25000	80	20000			
											30,000					36,770		30,000			
											30,000					36,770		30,000			
PUBLIC WORKS CANADA																					
GOOSE BAY	53 19 60 24	53 UI	410	450	60	O	53 WC C	400	540	3600	2000	53	EM A	4160	60	2500	80	2000			
		53 UI	410	450	60	O	55 WC C	400	540	3600	2000	55	EM A	4160	60	2500	80	2000			
		54 UI	410	450	60	O	56 WC C	400	540	3600	2000	56	EM A	4160	60	2500	80	2000			
		55 UI	410	450	60	O	58 WC C	400	540	3600	2000	58	EM A	4160	60	2500	80	2000			
		59 UI	410	450	60	O															
											8,000					10,000		8,000			
											8,000					10,000		8,000			
PRICE (NFLD.) PULP & PAPER LTD																					
GRAND FALLS	48 56 55 40	31 FW	425	650	150	O	31 WY P	425	650	3000	5500	31	WY A	550	50	6250	80	5000S			
		31 FW	425	650	150	O	31 WY P	425	650	3000	5500	31	WY A	6600	50	6250	80	5000S			
		31 FW	425	650	150	O															
		57 FW	425	650	250	WO															
											11,000					12,500		10,000			
											11,000					12,500		10,000			
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											355,600					419,422		354,600			

STEAM			X	BOILERS					X	PRIME MOVERS					X	MAIN GENERATORS							X
COMPANY NAME PLANT NAME.	CO ORDINATES LAT	 LONG	MFR YEAR	 STEAM PSIG	 TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	 TYPE	THROTTLE PSIG	 TEMP	 RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT	 FREQ	POWER FACTOR KVA		 KW				
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	 LONG	X FAB AN- NEE	 VAPEUR PSIG	 F	CHAUDIERES VA- PEUR MLIVH	 COMB ET CHAUF	X FAB AN- NEE	MOTEURS PRIMAIRES TYPE	SOUPAPE PSIG	 F	 T/MN	KW MAX CONT	X AN- NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX RE- FRIG	 FREQ	FACT PUISS KVA		 KW					X
PRINCE EDWARD ISLAND — ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																							
MARITIME ELECTRIC CO LTD																							
CHARLOTTETOWN	46 14	63 08																					
			46 BW	400	750	60	O	31 AC C		250	650 3600		1500	31 AC A		2400 60	1666	90	1500				
														47 PC A		4160 60	4444	90	4000				
			48 DB	400	750	75	O	52 PC C		400	750 3600		7500	51 PC A		4160 60	8333	90	7500				
			55 BW	400	750	100	O	57 BB C		400	750 3600		7500	55 BB A		4160 60	8333	90	7500				
			60 FW	400	750	105	O	60 PC C		400	750 3600		10000	60 PC A		13800 60	11111	90	10000				
			63 BW	900	900	190	O	63 MV C		860	900 3600		20000	63 MV A		13800 60	25000	80	20000				
			68 BW	900	900	190	O	68 MV C		875	900 3600		20000	68 MV A		13800 60	25000	80	20000				
			75 FW	400	750	75	O																
													66,500				83,887		70,500				
													66,500				83,887		70,500				
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD													66,500				83,887		70,500				
NOVA SCOTIA — NOUVELLE-ECOSSE																							
BOWATERS MERSEY PAPER CO																							
BROOKLYN	44 03	64 42																					
			29 CV	420	540	100	O	43 FC CP		375	540 3600		6000	29 GC A		2400 60	6462	80	5170				
			68 BW	400	540	175	OW																
			68 BW	400	540	175	O																
													6,000				6,462		5,170				
													6,000				6,462		5,170				
DOMTAR CHEMICALS LTD																							
AMHERST	45 50	64 12																					
			47 DB	225	550	15	O	46 WC B		210	550 4506		700	46 EM A		600 60	875	80	700				
			47 DB	225	550	15	O																
			62 DB	225	600	25	O																
			73 NC	150	370	10	O																
													700				875		700				
													700				875		700				
IMPERIAL OIL ENTERPRISES LTD																							
DARTMOUTH	44 40	63 34																					
			56 FW	600	750	120	KO	65 CG B		600	700 5000		3750	65 CG A		13000 60	4685	80	3750				
			56 FW	600	750	120	KO																
			56 BW	600	750	130	KO																
			66 BW	600	750	90	KO																
													3,750				4,685		3,750				
													3,750				4,685		3,750				
NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD																							

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	GENERATORS YEAR	MFR	COOL-ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB	ANNEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB	ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS ANNEE	FAB	REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
PORT HAWKESBURY	45 36	61 21																					
			61 BW	875	860	170	OW	61 WY	C	850	880	3600	10000	61	WY	A	13800	60	13529	90	10000
			61 FW	875	860	300	OW	71 BE		900	880	3600	17560	71	SH	A	13800	60	22500	80	17560
			71 GV	875	860	266	QO																
															27,560						36,029		27,560
															27,560						36,029		27,560
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																							
GLACE BAY	46 12	59 57																					
			51 FW	630	800	200	CP	51 PC	C	600	750	3600	18750	51	PC	A	6600	60	18750	80	15000
			54 FW	630	800	200	CP	54 PC	C	600	750	3600	18750	54	PC	A	6600	60	18750	80	15000
			56 FW	630	800	200	CP	56 PC	C	600	750	3600	18750	56	PC	A	6600	60	18750	80	15000
			59 FW	630	800	200	CP	59 PC	C	600	750	3600	18750	59	PC	A	6600	60	18750	80	15000
			66 BW	2020	1030	550	CY	66 SS	B	1925	1025	3600	36000	66	SS	A	13800	60	45000	80	36000
			66 BW	2020	1030	550	CY																
															111,000						120,000		96,000
HARRISON LAKE	45 43	64 15																					
			39 BW	260	600	90	CP	31 EE	C	250	600	3600	6000	29	GE	A	2200	60	5000	80	4000
			49 BW	600	815	175	CP	49 PC	C	600	815	3600	15000	31	EE	A	2200	60	7500	80	6250
								29 FC	C	250	600	3600	4000	49	PC	A	6900	60	18750	80	15000
															25,000						31,250		25,250
LOWER WATER STREET	44 40	63 37																					
			44 BF	600	800	110	OCP	44 PC	C	600	800	3600	12500	44	PC	A	4100	60	12500	80	10000
			51 BF	600	800	187	OCP	51 PC	C	600	800	3600	20000	51	PC	A	13200	60	23529	85	20000
			51 BF	600	800	187	OCP	53 MV	C	600	800	3600	20000	53	MV	A	13200	60	23529	85	20000
			53 BF	600	800	220	OCP	55 MV	C	600	800	3600	25000	55	MV	A	13200	60	29412	85	25000
			55 BF	600	800	300	OCP	57 EE	C	900	900	3600	45000	57	EE	H	13200	60	52941	85	45000
			57 BF	900	900	450	COY	59 EE	C	900	900	3600	45000	59	EE	H	13200	60	52941	85	45000
			58 BF	900	900	450	COY																
															167,500						194,852		165,000
POINT TUPPER	45 37	61 22																					
			69 BW	2100	1035	600	OY	69 SR	B	1925	1025	3600	80750	69	SG	A	13800	60	95000	85	80500
			69 BW	2100	1035	600	OY	73 HP	C	1800	1000	3600	150000	73	PC	H	14400	60	176470	85	150000
			73 CE	1900	1005	1050	O																
															230,750						271,470		230,500
TRENTON	45 36	62 38																					
			51 BF	630	815	110	CP	51 PC	C	600	800	3600	10000	51	PC	A	13800	60	12500	80	10000
			52 BF	630	815	110	CP	52 PC	C	600	800	3600	10000	52	PC	A	13800	60	12500	80	10000
			55 CE	630	815	220	CP	55 PC	C	600	800	3600	20000	55	PC	A	13800	60	25000	80	20000
			59 BF	630	815	220	CP	59 PC	C	600	800	3600	20000	59	PC	A	13800	60	25000	80	20000
			69 BW	1950	1005	1050	COP	69 HP	C	1800	1000	3600	150000	69	CW	H	18000	60	176470	85	150000
															210,000						251,470		210,000
TUFTS COVE	44 41	63 35																					
			65 BF	1850	1010	725	OCY	65 AE	C	1800	1000	3600	100000	65	AE	H	13800	60	117647	85	100000
			72 BW	1825	1000	700	O	72 HP	C	1800	1000	3600	105000	72	PC	H	13800	60	117647	85	100000
			76 BW	1825	1000	1050	O	76 HP	C	1800	1000	3600	150000	76	P	H	13800	60	176470	85	150000
															355,000						411,764		350,000
															1,099,250						1,280,806		1,076,750
SCOTT MARITIMES LTD																							
ABERCROMBIE POINT	45 39	62 43																					
			67 BW	900	900	500	O	67 WC	CD	850	880	3600	18750	71	EM	A	13800	60	22059	95	21000
			67 BW	900	860	350	Q																
															18,750						22,059		21,000
															18,750						22,059		21,000
SYDNEY STEEL CORPORATION																							

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	MAIN GENERATORS MFR	YEAR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																							
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	FAB	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
SYDNEY	46 10	60 12																					
			37	BF	475	750	200	FKCP	19	CG	C	160	500	3600	5000	19	CG	A	6600	60	6250	80	5000S
			61	BF	475	750	250	FKO	37	BB	B	446	750	3600	8100	37	BB	A	6600	60	9500	80	7600
									43	PC	C	450	750	3600	16000	43	PC	A	6600	60	18823	85	16000
															29,100						34,573		28,600
															29,100						34,573		28,600
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE															1,185,110						1,385,489		1,163,530
NEW BRUNSWICK — NOUVEAU-BRUNSWICK																							
ATLANTIC SUGAR REFINERIES LTD																							
SAINT JOHN	45 16	66 03																					
			47	BF	410	610	60	O	62	GE		405	645	5000	2500	62	GE	A	4160	60	3125	80	2500
			48	BF	410	610	60	O	54	GE		150	550	5000	1000	54	GE	A	4160	60	1250	80	1000
			54	CE	410	680	80	O															
															3,500						4,375		3,500
															3,500						4,375		3,500
CONSOLIDATED BATHURST LTD																							
BATHURST	47 36	65 39																					
			37	CE	630	710	110	O	37	BB	CB	600	700	3600	6000	37	BB	A	2400	60	7500	80	6000
			38	BW	170	375	50	O	46	BB	B	600	700	3600	7600	46	BB	A	2400	60	8750	87	7612
			45	BW	630	710	170	O	58	SG	B	1250	875	3600	7000	58	SG	A	2400	60	8750	80	7000
			58	BW	1275	875	150	QO															
															20,600						25,000		20,612
															20,600						25,000		20,612
FRASER COMPANIES LTD																							
ATHOLVILLE	47 59	66 43																					
			47	FW	125	355	9	U	29	WY	B	340	575	3600	1000	29	WY	A	600	60	1250	80	1000
			56	FW	625	710	150	O	29	WY	B	340	575	3600	1000	29	WY	A	600	60	1250	80	1000
			56	FW	625	710	150	OW	29	WY	C	340	575	3600	1000	29	WY	A	600	60	1250	80	1000
			75	BW	150			O	47	WY	P	340	575	3600	2000	47	WY	A	600	60	2500	80	2000
									56	BB	B	600	700	3600	5000	56	BB	A	6900	60	6250	80	5000
															10,000						12,500		10,000
EDMUNDSTON	47 22	68 20																					
			46	CE	650	700	200	O	47	BB	B	600	700	3600	3500	47	BB	A	6900	60	4750	80	3800
			46	CE	600	750	100	O	49	WY	C	150	550	3600	3000	49	WY	A	6900	60	3750	80	3000
			47	FW	155	370	12	U	58	WY	DC	1200	950	3600	12500	58	WY	A	6900	60	15625	80	12500
			58	CE	1200	950	250	O															
															19,000						24,125		19,300
															29,000						36,625		29,300
IRVING PULP & PAPER LTD																							
SAINT JOHN	45 15	66 06																					
			55	CE	900	825	200	O	56	GE	B	850	825	3600	10000	56	GE	A	6900	60	12500	80	10000
			58	CE	900	825	200	O	60	GE	B	850	825	3600	12500	60	GE	A	6900	60	15625	80	12500
			60	BW	900	825	115	OQ															

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	MAIN GENERATORS MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	POWER FACTOR KVA	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VA-PEUR MLIVH	COMBUSTIBLE CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	FACT PUISS KVA	KW
													22,500					28,125	22,500
													22,500					28,125	22,500
MIRAMICHI TIMBER RESOURCES																			
NEWCASTLE	47 00	65 34																	
			49 CE	600	750	100	O	66 CG	B	600	750	3600	15625	66 CG	A	6900	60	22000 80	17000
			49 CE	600	750	105	O												
			65 CE	650	750	250	OO												
			71 BW	600	750	150	O												
			72 BW	600	750	188	OO												
													15,625					22,000	17,000
													15,625					22,000	17,000
NB ELECTRIC POWER COMM																			
CHATHAM	47 02	65 28																	
			48 FW	605	840	140	OCP	48 PC	C	600	825	3600	12500	48 PC	A	7000	60	15625 80	12500
			56 CE	875	900	210	OCP	56 BB	C	875	900	3600	20000	56 BB	H	13800	60	23529 85	20000
													32,500					39,154	32,500
COLESON COVE	45 17	66 21																	
			76 BW	2380	1005	2268	O	76 HI	C	2350	1000	3600	350000	76 H1	H	19000	60	379000 92	350000
			76 BW	2380	1005	2268	O	76 H1	C	2350	1000	3600	350000	76 H1	H	19000	60	379000 92	350000
													700,000					758,000	700,000
COURTENAY BAY	45 16	66 01																	
			61 CE	1475	1000	460	O	61 EE	C	1450	1000	3600	50000	61 EE	H	13800	60	58825 85	50000
			64 BW	1275	955	210	O	65 BB	B	1250	950	3600	13365	65 BB	A	6900	60	15724 85	13365
			66 BW	1825	1005	700	O	66 BB	C	1800	1000	3600	100000	66 BB	H	13800	60	117647 85	100000
			67 BW	1825	1005	700	O	67 BB	C	1800	1000	3600	100000	67 BB	H	13800	60	117647 85	100000
													263,365					309,843	263,365
DALHOUSIE	48 04	66 24																	
			69 CE	1825	1005	700	O	69 BB	C	1800	1000	3600	100000	69 BB	H	13800	60	117647 85	100000
													100,000					117,647	100,000
GRAND LAKE NO 1	46 04	66 00																	
			36 CE	448	660	100	CP	36 PC	C	430	660	3600	6250	36 PC	A	7000	60	7813 80	6250
			44 CE	448	700	100	CP	44 PC	C	430	700	3600	7500	44 PC	A	7000	60	9375 80	7500
													13,750					17,188	13,750
GRAND LAKE NO 2	46 04	66 01																	
			51 CE	450	675	150	CP	51 PC	C	430	675	3600	5000	51 PC	A	7000	60	6250 80	5000
			51 CE	450	675	150	CP	51 PC	C	430	675	3600	5000	51 PC	A	7000	60	6250 80	5000
			53 FW	605	840	200	CP	53 PC	C	600	825	3600	15000	51 PC	A	7000	60	18750 80	15000
			63 BF	1480	1005	500	CP	63 PC	C	1450	1000	3600	60000	53 PC	A	13800	60	70588 85	60000
													85,000					101,838	85,000
													1,194,615					1,343,670	1,194,615
NB INTERNATIONAL PAPER CO																			
DALHOUSIE	48 04	66 23																	
			30 BW	450	640	140	OW	30 GE	B	450	640	3600	6000	29 GE	A	6600	60	7500 80	6000
			54 CE	500	660	220	O	30 AN	B	140	450	6000	750	30 AN	A	600	DC	800	800
			69 BW	500	680	330	O	30 AN	B	140	450	6000	750	30 AN	A	600	DC	800	800
								30 AN	B	140	450	6600	800	30 AN	A	600	DC	750	750
								30 AN	B	140	450	6600	800	30 AN	A	600	DC	750	750
								37 FC	C	450	640	3600	8000	37 GE	A	6600	60	10000 80	8000
													17,100					20,600	17,100
													17,100					20,600	17,100
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK													1,302,940					1,480,395	1,304,627

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

COMPANY NAME / PLANT NAME / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR / FAB	STEAM / VAPEUR YEAR / AN-NEE	PSIG	TEMP F	STEAM LB/HR 000 / VA-PEUR MLIVH	FUEL AND FIRING / COMB-ET CHAUF	MFR / FAB	YEAR / AN-NEE	THROTTLE PSIG / SOUPAPE PSIG	TEMP F	MAX CONT RPM / KW T/MN	KW MAX CONT	COOL-ANT MFR / RE-FRIG FAB	YEAR / AN-NEE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / PUISS KW
QUEBEC																				
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																				
GENTILLY	46 25	72 21																		
				70	805	515	3410	V	71 BB		750	511	3600	250000	71 BB H	19000	60	296000	90	266300
														250,000				296,000		266,300
														250,000				296,000		266,300
DOMINION TEXTILE CO LTD																				
MAGOG	45 16	72 09																		
			41 BW	240	600	30	O	39 AL B		215	600	6000	2000	38 MP A	2400	60	2500	80	2000	
			48 BW	240	600	40	O	48 AL BC		215	600	6000	2000	48 MP A	2400	60	2500	80	2000	
			48 BW	240	600	40	O													
			48 BW	240	600	40	O													
			63 BW	240	600	100	O													
			72 FW	120	350	20	O													
			74 BW	240	600	125	O													
														4,000				5,000		4,000
														4,000				5,000		4,000
GASPE COPPER MINES LTD																				
MURDOCHVILLE	48 58	65 31																		
			55 CE	475	670	25	OX	55 BB C		450	650	3600	5400	55 BB A	2300	60	6750	80	5400	
			55 CE	475	670	25	OX													
														5,400				6,750		5,400
														5,400				6,750		5,400
GASPESIA PULP & PAPER CO LTD																				
CHANDLER	48 21	64 41																		
			42 CE	600	710	70	O	43 CW D		600	700	3600	4000	43 CW A	600	60	5000	80	4000	
			42 CE	600	710	70	O	54 BB E		600	700	3600	6000	54 BB A	6600	60	7500	80	6000	
			58 CE	600	710	180	O													
			65 BW	600	710	200	O													
														10,000				12,500		10,000
														10,000				12,500		10,000
HYDRO QUEBEC																				
TRACY	46 01	73 10																		
			64 CE	2075	1003	1150	O	64 PC C		1800	1003	3600	150000	64 PC H	16000	60	176470	85	150000	
			65 CE	2075	1003	1150	O	65 PC C		1800	1003	3600	150000	65 PC H	16000	60	176470	85	150000	
			67 CE	2075	1003	1150	O	67 PC C		1800	1003	3600	150000	67 PC H	16000	60	176470	85	150000	
			68 CE	2075	1003	1150	O	68 PC C		1800	1003	3600	150000	68 PC H	16000	60	176470	85	150000	
														600,000				705,880		600,000
														600,000				705,880		600,000
NORANDA MINES LTD																				

STEAM			X BOILERS						X PRIME MOVERS						X MAIN GENERATORS							X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING		MFR YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW		COOL -ANT MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	CHAUDIERES VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF		X FAB AN-NEE	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT		X FAB AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX RE-FRIG	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		X
NORANDA SMELTER	48 15	79 01																				
			51 IJ	185	530	30	X		34 PC	P	165	525 3750	2600		34 PC	A 12000	25	2890	90	2600		
			51 IJ	185	530	30	X		40 PC	C	165	525 3750	3000		40 PC	A 12000	25	3333	90	3000		
			52 IJ	185	530	30	X		57 GE	P	165	525 5100	4600		57 GE	A 12000	25	5000	90	4500		
			52 IJ	185	530	30	X															
			54 IJ	185	530	30	X															
			56 IJ	185	530	30	X															
													10,200					11,223		10,100		
													10,200					11,223		10,100		
THE PRICE COMPANY LIMITED																						
KENOGAMI	48 25	71 15																				
			41 FW	611	700	80	O		68 SH	B	611	700 3600	14750		68 SH	A 6600	60	16390	90	14750		
			41 FW	611	700	80	O															
			67 CE	611	700	300	O															
													14,750					16,390		14,750		
													14,750					16,390		14,750		
REDPATH SUGARS LTD																						
MONTREAL	45 31	73 34																				
			40 BW	305	550	90	GO		25 GS		300	470 3600			25 LD	A 600	60	1250	80	1000		
			60 CE	315	575	120	GO		25 GS		300	470 3600			25 LD	A 600	60	1250	80	1000		
			61 CE	315	575	120	GO		47 WP		300	470 3600			47 EU	A 600	60	1875	80	1500		
																		4,375		3,500		
																		4,375		3,500		
THURSO PULP AND PAPER CO																						
THURSO	45 36	75 15																				
			57 CE	450	710	200	O		57 DL	CD	425	710 3600	7500		57 EM	A 4160	60	8333	90	7500		
			57 CE	450	700	102	Q															
			76 VL	450	700	115	O															
													7,500					8,333		7,500		
													7,500					8,333		7,500		
QUEBEC, TOTAL													901,850					1,066,451		921,550		
ONTARIO																						
ABITIBI PAPER CO LTD																						
SMOOTH ROCK FALLS	49 12	81 38																				
			76 EM									3600			76 EM	A 13800	60	18750	80	15000		
																		18,750		15,000		
																		18,750		15,000		
ALGOMA STEEL CORP LTD																						

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	GENERATORS YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
PORT COLBORNE	42 53	79 14																					
			40	FW	275	550	50	FO	40	WC	C	250	550	3600	750	40	GE	A	250 DC		750		750
			40	FW	275	550	50	FO															
			54	FW	275	550	100	FO															
															750						750		750
SAULT STE MARIE	46 31	84 20																					
			42	FW	400	446	135	FKO	42	WY	B	400	446	3600	625	42	WY	A	575 60		781	80	625
			42	FW	400	720	135	FKOG	42	WY	B	400	446	3600	625	42	WY	A	575 60		781	80	625
			43	FW	400	720	135	FKOG	63	CW	C	600	800	3600	12500	63	CW	A	11000 60		15625	80	12500
			58	FW	400	750	175	FOG	63	CW	C	600	800	3600	12500	63	CW	A	11000 60		15625	80	12500
			63	BW	600	780	250	FKO															
			75	FW	610	810	400	FOG															
															26,250						32,812		26,250
															27,000						33,562		27,000
ALLIED CHEMICAL LTD																							
AMHERSTBURG	42 06	83 06																					
			38	BF	450	625	60	OG	48	GE	B	185	470	3600	2500	48	GE	A	4800 60		3125	80	2500
			40	BF	450	625	60	OG	57	GE	B	400	625	3600	3750	57	GE	A	4800 60		4690	80	3750
			48	BF	435	700	60	OG	66	GE	B	400	625	3600	4700	66	GE	A	4800 60		5875	80	4700
			57	BF	435	700	60	OG															
			57	BF	435	700	60	OG															
			65	BF	450	650	120	OG															
			71	CE	435	700	120	OG															
															10,950						13,690		10,950
															10,950						13,690		10,950
AMERICAN CAN OF CANADA LTD																							
MARATHON	48 40	86 25																					
			46	CE	625	700	115	CP	46	WY	C	600	700	3600	7500	46	WY	A	6900 60		9375	80	7500
			46	CE	675	700	115	CP	48	GE	C	600	750	3600	4000	48	GE	A	6900 60		5000	80	4000
			46	BW	675	700	70	Q	48	GE	B	600	750	3600	4000	48	GE	A	6900 60		5000	80	4000
			46	BW	675	700	70	Q															
			52	CE	675	700	115	O															
			54	CE	675	700	94	Q															
															15,500						19,375		15,500
															15,500						19,375		15,500
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																							
DOUGLAS POINT	44 25	81 33																					
			67	MW	586	484	2560	V	67	AE	C	565	482	1800	220000	67	AE	H	18000 60		244444	90	220000
			67	MW	586	484	2560	V															
			67	MW	586	484	2560	V															
			67	MW	586	484	2560	V															
			67	MW	586	484	2560	V															
			67	MW	586	484	2560	V															
			67	MW	586	484	2560	V															
			67	MW	586	484	2560	V															
															220,000						244,444		220,000
															220,000						244,444		220,000
CANADA STARCH CO LTD																							
CARDINAL	44 47	75 23																					
			52	BW	205	390	100	OG	BM	B		155	368	360	320	CG	A		550 60		400	80	320
			70	FW	205	390	100	OG	BM	B		155	368	360	320	WY	A		220 60		625	80	500
									BM	B		155	368	360	320	WY	A		550 60		400	80	320
									BM	B		155	368	360	320	CG	A		550 60		400	80	320
									EL	B		155	368	3600	640		A		550 60		800	80	640

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR 000	AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																							
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE		VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE		TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
															1,920						2,625		2,100
															1,920						2,625		2,100
CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD																							
PETERBOROUGH	44 18	78 19																					
			41	CE	400	600	100	OG	31	GE	CB	385	600	3600	2000	31	GE	A	6600	60	2500	80	2000
			42	CE	400	600	100	OG															
			53	CE	400	700	60	OG															
															2,000						2,500		2,000
															2,000						2,500		2,000
CONTINENTAL CAN CO																							
TORONTO MILL	43 39	79 24																					
			28	BW	300	545	70	GO	37	MT	C	265	540	3600	2500	37	CZ	A	600	60	3125	80	2500
			74	BW	450	700	130	OG	74	WS	B	450	700	5000	1400								
															3,900						3,125		2,500
															3,900						3,125		2,500
E.B. EDDY FOREST PRODUCTS LTD																							
OTTAWA	45 25	75 42																					
			33	DB	165	373	15	E	23	FC		160	460	3600	2500	23	GC	A	2400	60	2500	100	2500
			44	FW	165	480	70	CP															
			44	FW	165	480	70	CP															
			56	FW	165	480	100	CP															
															2,500						2,500		2,500
															2,500						2,500		2,500
FORD MOTOR CO																							
WINDSOR	42 18	83 01																					
			38	CE	825	800	150	OG	37	PC	C	800	800	3600	4000	37	PC	A	13800	60	5000	80	4000
			39	CE	825	800	150	OG	40	BT	CP	800	800	3600	25000	40	BT	A	13800	60	31250	80	25000S
			52	CE	825	800	200	OG	53	BT	CP	800	800	3600	25000	53	BT	H	13800	60	31250	80	25000
															54,000						67,500		54,000
															54,000						67,500		54,000
GOODYEAR CANADA INC.																							
NEW TORONTO	43 36	79 31																					
			39	BW	650	750	90	OG	40	PC	CP	650	700	5700	2500	52	WY	A	2200	60	3125	80	2500
			53	BW	650	750	100	OG															
			64	BW	650	750	100	OG															
															2,500						3,125		2,500
															2,500						3,125		2,500
GREAT LAKES PAPER CO LTD																							
FORT WILLIAM	48 23	89 15																					
			47	CE	450	650	100	CG	28	GE	B	425	625	3600	4000	28	GE	A	4000	60	5000	80	4000

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR 000	AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	COOL -ANT	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN- NEE	VAPEUR PSIG	F	VA- PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN- NEE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN- NEE	RE- FRIG	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			55 CE	850	900	200	CG	28 GE DC	425	625	3600	5000	28 GE A			4000	60	6250	80	5000
			56 CE	850	900	200	CG	63 SS EB	850	900	3600	17200	63 SS A			4160	60	19000	90	17100
			65 CE	850	900	300	CGW	74 SH B	825	900	3600	25600	74 AA A			13800	60	28300	90	25470
			66 CE	850	900	200	CG													
			66 CE	850	900	288	Q													
			75 CE	850	900	550	OGW	75 SH	825	900	3600	34000	75 AA A			13800	60	38000	90	34000
			75 CE	850	900	465	Q													
												85,800						96,550		85,570
												85,800						96,550		85,570
ONTARIO HYDRO																				
BRUCE "A"	44 25	81 33																		
			76 BW	620	492	1040	V	76 PC	600	488	1800	800000	76 PC			18500	60	889000	90	800000
												800,000						889,000		800,000
J CLARK KEITH	42 17	83 06																		
			51 BF	875	900	650	CP	51 EE C	850	900	3600	66000	51 EE H			13800	60	77500	85	66000
			52 BF	875	900	650	CP	52 EE C	850	900	3600	66000	52 EE H			13800	60	77500	85	66000
			53 BF	875	900	650	CP	53 EE C	850	900	3600	66000	53 EE H			13800	60	77500	85	66000
			53 BF	875	900	650	CP	53 EE C	850	900	3600	66000	53 EE H			13800	60	77500	85	66000
												264,000						310,000		264,000
LAKEVIEW	43 34	79 33																		
			61 BF	2450	1000	2000	CP	61 PC C	2350	1000	3600	300000	61 PC H			16000	60	352942	85	300000
			62 BF	2450	1000	2000	CP	62 PC C	2350	1000	3600	300000	62 PC H			16000	60	352942	85	300000
			64 CE	2450	1000	2000	CP	64 AE C	2350	1000	3600	300000	64 AX H			18000	60	352942	85	300000
			65 CE	2450	1000	2000	CP	65 AE C	2350	1000	3600	300000	65 AX H			16000	60	352942	85	300000
			66 BW	2450	1000	2000	CP	66 AE C	2350	1000	3600	300000	66 AX H			18000	60	352942	85	300000
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 AE C	2350	1000	3600	300000	68 AX H			18000	60	352941	85	300000
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 HP C	2350	1000	1800	300000	68 PC H			18000	60	352941	85	300000
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 HP C	2350	1000	1800	300000	68 PC H			18000	60	352941	85	300000
												2,400,000						2,823,533		2,400,000
LAMBTON	42 48	82 26																		
			69 CE	2450	1000	3600	CP	69 CG C	2350	1000	3600	500000	69 CG H			24000	60	555555	90	500000
			69 CE	2450	1000	3600	CP	69 CG C	2350	1000	3600	500000	69 CG H			24000	60	555555	90	500000
			70 CE	2450	1000	3600	CP	70 CG C	2350	1000	3600	500000	70 CG H			24000	60	555555	90	500000
			70 CE	2450	1000	3600	CP	70 CG C	2350	1000	3600	500000	70 CG H			24000	60	555555	90	500000
												2,000,000						2,222,220		2,000,000
LENNOX	44 11	56 47																		
			75 CE	2500	1000	3600	D	75 CG C	2350	1000	3600	513116	75 CG W			20000	60	675000	85	573750
			75 CE	2500	1000	3600	D	75 CG C	2350	1000	3600	513116	75 CG W			20000	60	675000	85	573750
			76 CE	2500	1000	3600	D	76 CG C	2350	1000	3600	513116	76 CG W			20000	60	675000	85	573750
			76 CE	2500	1000	3600	D	76 CG C	2350	1000	3600	513116	76 CG W			20000	60	675000	85	573750
												2,052,464						2,700,000		2,295,000
NANTICOKE	43 34	79 33																		
			72 BW	2450	1000	3600	CP	72 HP C	2350	1000	3600	500000	72 PC H			22000	60	588235	85	500000
			73 BW	2450	1000	3600	CP	73 HP C	2350	1000	3600	500000	73 PC H			22000	60	588235	85	500000
			73 BW	2450	1000	3600	CP	73 HP C	2350	1000	3600	500000	73 PC H			22000	60	588235	85	500000
			74 BW	2450	1000	3600	CP	74 HP C	2350	1000	3600	500000	74 PC H			22000	60	588235	85	500000
			75 BW	2450	1000	3600	PF	75 HP C	2350	1000	3600	500000	75 PC H			22000	60	588235	85	500000
			76 BW	2450	1000	3600	CP	76 HP C	2350	1000	3600	500000	76 PC H			22000	60	588235	85	500000
												3,000,000						3,529,410		3,000,000
PICKERING	43 50	79 02																		
			71 BW	579	485	6460	V	71 PC	570	484	1800	540000	71 PC H			24000	60	635294	85	540000
			71 BW	579	485	6460	V	71 PC	570	484	1800	540000	71 PC H			24000	60	635294	85	540000
			72 BW	579	485	6460	V	72 PC	570	484	1800	540000	72 PC H			24000	60	635294	85	540000
			73 BW	579	485	6460	V	73 PC	570	484	1800	540000	73 PC H			24000	60	635294	85	540000
												2,160,000						2,541,176		2,160,000
RICHARD L HEARN	43 39	79 20																		
			51 BF	875	900	850	G	51 PC C	875	900	1800	100000	51 PC H			13800	60	115000	87	100000
			52 BF	875	900	850	G	52 PC C	875	900	1800	100000	52 PC H			13800	60	115000	87	100000
			52 BF	875	900	850	G	52 PC C	875	900	1800	100000	52 PC H			13800	60	121000	83	100000
			53 BF	875	900	850	G	52 PC C	875	900	1800	100000	53 PC H			13800	60	115000	87	100000
			59 BF	1900	1000	1350	CGP	59 PC C	1800	1000	3600	200000	59 PC H			13800	60	235294	85	200000
			60 CE	1900	1000	1350	CGP	60 PC C	1800	1000	3600	200000	60 PC H			13800	60	235294	85	200000
			60 CE	1900	1000	1350	CGP	60 PC C	1800	1000	3600	200000	60 PC H			13800	60	235294	85	200000
			61 BF	1900	1000	1350	CGP	61 PC C	1800	1000	3600	200000	61 PC H			13800	60	235294	85	200000
												1,200,000						1,407,176		1,200,000

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	BOILERS MFR YEAR	BOILERS STEAM PSIG	BOILERS STEAM TEMP	BOILERS STEAM LB/HR 000	BOILERS FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR YEAR	PRIME MOVERS THROTTLE PSIG	PRIME MOVERS THROTTLE TEMP	PRIME MOVERS RPM	MAIN GENERATORS MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MAIN GENERATORS COOL-ANT	MAIN GENERATORS FREQ	MAIN GENERATORS KVA	MAIN GENERATORS POWER FACTOR	MAIN GENERATORS KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	CHAUDIERES VAPEUR PSIG	CHAUDIERES VAPEUR F	CHAUDIERES VAPEUR MLIVH	CHAUDIERES COMBUSTIBLE ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE PSIG	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE F	MOTEURS PRIMAIRES T/MN	GENERATEURS PRINCIPAUX KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	GENERATEURS PRINCIPAUX REFRIG	GENERATEURS PRINCIPAUX FREQ	GENERATEURS PRINCIPAUX KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX FACT PUISS	GENERATEURS PRINCIPAUX KW
ROLPHTON	46 11	77 40	62 BF	425	450	300	V	62 AE C	400	450	3600	22000	62 AE A	13800	60	23530	85	20000
												22,000				23,530		20,000
THUNDER BAY	48 22	89 13	62 FW	1550	1000	850	CP	62 EE C	1450	1000	3600	100000	62 EE H	13800	60	111111	90	100000
												100,000				111,111		100,000
												13,998,464				16,557,156		14,239,000
ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD																		
FORT FRANCES	48 37	93 24	30 BW	385	590	35	CS	27 BB B	385	595	3600	3000	27 BB A	6900	60	3750	80	3000
			30 BW	385	590	50	G											
			47 BW	385	590	85	G											
			53 FW	385	590	100	G											
			71 FW	175		180	G											
			71 BW	875	825	285	Q&G											
												3,000				3,750		3,000
												3,000				3,750		3,000
ONTARIO PAPER CO LTD																		
THOROLD	43 07	79 12	36 FW	450	610	125	CPG	37 GE PB	410	620	5000	4000	37 CG A	11000	25	5000	80	4000
			36 FW	450	620	125	CPG	37 GE PB	410	620	5000	4000	37 CG A	11000	25	5000	80	4000
			37 FW	450	610	125	CPG											
			48 FW	450	680	150	CPG											
			73 FW	450	665	150	OG											
												8,000				10,000		8,000
												8,000				10,000		8,000
POLYSAR LIMITED																		
SARNIA	42 58	82 23	43 BW	420	620	300	OG	43 CW C	200	500	1800	10000	43 WY A	6600	60	12500	80	10000
			43 BW	420	620	300	OG	43 CW P	400	650	3600	4000	43 A	6600	60	5000	80	4000
			43 BW	420	620	300	OG	48 CW P	400	750	3600	6000	48 WY A	13800	60	7143	70	5000
			43 BW	420	620	300	OG	56 CG B	600	750	3600	15625	56 GE A	13800	60	15625	85	13281
			43 BW	420	620	300	OG											
			53 CE	420	750	450	OG											
												35,625				40,268		32,281
												35,625				40,268		32,281
REDPATH SUGARS LTD																		
TORONTO	43 40	79 23	59 BW	625	750	100	GO	59 CG B	625	750	3600	2500	59 CG A	600	60	3125	80	2500
												2,500				3,125		2,500
												2,500				3,125		2,500
REED LTD																		
DRYDEN	49 47	92 49	54 CE	600	750	112	G	52 WM	250	570	5110	750	54 BB A	4160	60	6666	90	6000
			57 BW	600	750	150	G	55 BB EB	600	750	3600	6000						

STEAM			X BOILERS					X PRIME MOVERS					X MAIN GENERATORS							X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	CHAUDIERES VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	X FAB ANNEE	MOTEURS PRIMAIRES TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX RE-FRIG FAB		VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS KW	X
													6,750						6,666	6,000
													6,750						6,666	6,000
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																				
KAPUSKASING MILL	49 25	82 26																		
			28 CV	260	560	100	CPG	28 AL	B	200	488	6500	650	28	HR	A	540	DC	650	650
			28 CV	260	560	100	CPG													
			28 CV	260	560	85	CPW	45 GE	C	200	560	1800	12500	45	GE	A	6600	60	15630 80	12500
			52 CE	260	560	125	CPGW	58 PC	B	260	560	3600	9100	58	PC	A	6600	60	10706 85	9100
			60 BW	260	560	205	CPGW													
			64 BW	260	560	64	G													
			71 BW	260	560	175	CPGW													
													22,250						26,986	22,250
													22,250						26,986	22,250
STEEL CO OF CANADA LTD																				
HAMILTON	43 14	79 51																		
			48 CE	450	750	125	FOKG	48 MT	B	450	750	3600	4000	48	CG	A	6900	25	5000 80	4000
			48 CE	450	750	125	FOKG	59 GE	C	160	450	1500	6000	59	GE	A	6600	25	6000 100	6000
			48 CE	450	750	125	FOKG													
			48 CE	450	750	125	FOKG													
			56 CE	450	750	125	FOKG													
													10,000						11,000	10,000
													10,000						11,000	10,000
STRATHCONA PAPER CO																				
STRATHCONA	44 19	76 57																		
			52 BW	415	490	60	O	55 SG	B	400	620	3600	2000	55	SG	A	575	60	2000 80	1655
			68 BW	700	640	100	OG	55 SG	B	400	620	3600	2000	55	SG	A	575	60	2000 80	1655
													4,000						4,000	3,310
													4,000						4,000	3,310
ONTARIO, TOTAL													14,516,659						17,170,697	14,765,961
MANITOBA																				
MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD.																				
THE PAS	55 05	102 30																		
			70 FW	775	825	275	OW	70 WY	B	775	825	3600	300	70	EE	A	13800	60	12222 90	11000
			70 CE	775	825	219	Q	70 WY	B	775	825	2900	300	70	EE	A	13800	60	14444 90	13000
			70 FW	160	370	40	O													
													600						26,666	24,000
													600						26,666	24,000
MANITOBA HYDRO																				
BRANDON	49 50	99 53																		
			57 CE	625	825	325	CPGO	57 MV	C	600	825	3600	33000	57	MV	H	13800	60	38800 85	33000
			58 CE	625	825	325	CPGO	58 MV	C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800	60	38800 85	33000

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	MAX CONT RPM	MAX CONT KW	COOL -ANT	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
			58	CE	625	825	325	CPGO	58	MV	C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800	60	38800	85	33000
			58	CE	625	825	325	CPGO	58	MV	C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800	60	38800	85	33000
			70	BW	1325	950	875	CPGO	70	BB	C	1250	950	3600	105000	70	BB	H	13800	60	117650	90	105000
															237,000					272,850		237,000
SELKIRK	50 09	96 52																				
			60	BW	875	915	600	CPO	60	PC	C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800	60	77600	85	66000
			60	BW	875	915	600	CPO	60	PC	C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800	60	77600	85	66000
															132,000					155,200		132,000
															369,000					428,050		369,000
MANITOBA SUGAR CO																						
FORT GARRY	50 07	96 56																				
			40	FW	300	614	45	GO	40	EL	B	280	614	3600	1500	40	EL	A	550	60	1875	80	1500S
			40	FW	300	614	45	GO	53	BB	B	280	614	3600	2500	53	BB	A	550	60	3125	80	2500
			52	FW	300	614	50	GO														
															4,000					5,000		4,000
															4,000					5,000		4,000
WINNIPEG CITY OF																						
AMY STREET	49 53	97 09																				
			24	IJ	250	550	70	CP	24	HW	C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500	60	6250	80	5000S
			24	IJ	250	550	70	CP	24	HW	C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500	60	6250	80	5000S
			24	IJ	250	550	70	CP	52	BB	C	400	750	3600	15000	52	BB	A	12600	60	17650	85	15000S
			30	IJ	250	550	70	CP	54	BB	C	400	750	3600	25000	54	BB	A	12600	60	29400	85	25000S
			50	BW	250	600	125	CS														
			52	BW	400	750	165	CP														
			53	BW	400	750	280	CP														
			57	BW	250	600	125	CS														
															50,000					59,550		50,000
															50,000					59,550		50,000
MANITOBA, TOTAL															423,600					519,266		447,000
SASKATCHEWAN																						
DOMTAR CHEMICALS CO LTD																						
UNITY	52 27	109 10																				
			48	FW	220	520	20	GO	48	WM		220	510	4053	1000	48	EE	A	600	60	1250	85	1000
			46	FW	220	520	20	GO														
			69	CV	220	520	60	GO														
															1,000					1,250		1,000
															1,000					1,250		1,000
HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD																						
FLIN FLON	54 46	101 53																				
			51	BW	450	750	46	XO	51	GE	C	400	725	3600	6000	51	GE	A	6900	60	7500	80	6000
			51	BW	450	750	46	XC														
			67	BF	200	450	90	O														
			74	BW	450	720	85	X														
			74	BW	450	720	100	O														
									76	AC	C	400	750	3600	15000	76	AC	A	6900	60	18750	80	15000

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	KW MAX T/MN	KW CONT	FAB	ANNEE	REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			58 CE	625	825	325	CPGO	58 MV	C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800	60	38800	85	33000
			58 CE	625	825	325	CPGO	58 MV	C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800	60	38800	85	33000
			70 BW	1325	950	875	CPGO	70 BB	C	1250	950	3600	105000	70	BB	H	13800	60	117650	90	105000
													237,000						272,850		237,000
SELKIRK	50 09	96 52																			
			60 BW	875	915	600	CPO	60 PC	C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800	60	77600	85	66000
			60 BW	875	915	600	CPO	60 PC	C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800	60	77600	85	66000
													132,000						155,200		132,000
													369,000						428,050		369,000
MANITOBA SUGAR CO																					
FORT GARRY	50 07	96 56																			
			40 FW	300	614	45	GO	40 EL	B	280	614	3600	1500	40	EL	A	550	60	1875	80	1500S
			40 FW	300	614	45	GO	53 BB	B	280	614	3600	2500	53	BB	A	550	60	3125	80	2500
			52 FW	300	614	50	GO														
													4,000						5,000		4,000
													4,000						5,000		4,000
WINNIPEG CITY OF																					
AMY STREET	49 53	97 09																			
			24 IJ	250	550	70	CP	24 HW	C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500	60	6250	80	5000S
			24 IJ	250	550	70	CP	24 HW	C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500	60	6250	80	5000S
			24 IJ	250	550	70	CP	52 BB	C	400	750	3600	15000	52	BB	A	12600	60	17650	85	15000S
			30 IJ	250	550	70	CP	54 BB	C	400	750	3600	25000	54	BB	A	12600	60	29400	85	25000S
			50 BW	250	600	125	CS														
			52 BW	400	750	165	CP														
			53 BW	400	750	280	CP														
			57 BW	250	600	125	CS														
													50,000						59,550		50,000
													50,000						59,550		50,000
MANITOBA, TOTAL													423,600						519,266		447,000
SASKATCHEWAN																					
DOMTAR CHEMICALS CO LTD																					
UNITY	52 27	109 10																			
			48 FW	220	520	20	GO	48 WM		220	510	4053	1000	48	EE	A	600	60	1250	85	1000
			46 FW	220	520	20	GO														
			69 CV	220	520	60	GO														
													1,000						1,250		1,000
													1,000						1,250		1,000
HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD																					
FLIN FLON	54 46	101 53																			
			51 BW	450	750	46	XO	51 GE	C	400	725	3600	6000	51	GE	A	6900	60	7500	80	6000
			51 BW	450	750	46	XC														
			67 BF	200	450	90	O														
			74 BW	450	720	85	X														
			74 BW	450	720	100	O														
								76 AC	C	400	750	3600	15000	76	AC	A	6900	60	18750	80	15000

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
															21,000						26,250		21,000
															21,000						26,250		21,000
SASKATCHEWAN POWER CORP																							
A.L. COLE	52 07	106 38																					
			28	BW	400	735	85	CS	29	PC	C	400	735 3600	10000	29	PC	A	13200	60	12500	80	10000
			29	BW	400	735	85	OG	47	PC	C	400	800 3600	15000	47	PC	A	13800	60	18750	80	15000
			39	BW	400	800	140	CS	53	PC	C	400	800 3600	25000	53	PC	A	13800	60	31250	80	25000
			50	BW	400	800	180	CS	54	PC	C	400	800 3600	25000	54	PC	A	13800	60	31250	80	25000
			54	BW	400	800	225	CSOG	57	PC	C	865	910 3600	33000	57	PC	H	14400	60	37500	80	30000
			55	FW	415	800	300	OG															
			57	CE	865	910	330	CPOG															
															108,000						131,250		105,000
BOUNDARY DAM	49 08	102 59																					
			59	BW	875	915	600	CGP	59	PC	C	875	910 3600	66000	59	PC	H	14400	60	77647	85	66000
			60	CE	875	915	600	CGP	60	PC	C	875	910 3600	66000	60	PC	H	14400	60	77647	85	66000
			69	CE	1900	1005	1050	CGP	69	CG	C	1800	1000 3600	150000	69	CG	H	16000	60	166667	90	150000
			70	CE	1900	1005	1050	CGP	70	CG	C	1800	1000 3600	150000	70	CG	H	16000	60	166667	90	150000
			73	CE	1900	1005	1050	CGP	73	HI	C	1800	1000 3600	150000	73	HI	H	15000	60	166667	90	150000
															582,000						655,295		582,000
ESTEVAN	49 08	102 59																					
			48	CE	420	680	80	CS	48	GE	C	420	750 3600	5000	48	GE	A	2300	60	5000	100	5000
			50	CE	420	680	100	CS	50	PC	C	420	750 3600	15000	50	PC	A	13800	60	16667	90	15000
			53	FW	420	720	200	CS	53	PC	C	420	750 3600	20000	53	PC	A	13800	60	22222	90	20000
			57	FW	420	720	225	CS	57	MV	C	420	750 3600	30000	57	MV	A	14400	60	37500	80	30000
			57	FW	420	720	225	CSG															
															70,000						81,389		70,000
QUEEN ELIZABETH	52 07	106 38																					
			58	FW	875	915	600	CPOG	58	BB	C	875	910 3600	66000	58	BB	H	14400	60	93750	80	75000
			59	FW	875	915	600	CPOG	59	EE	C	875	910 3600	66000	59	EE	H	14400	60	82500	80	66000
			72	BW	1300	960	850	OG	72	HI	C	1250	950 3600	100000	72	HI	H	13800	60	111110	90	100000
															232,000						287,360		241,000
REGINA	50 25	104 39																					
			45	FW	425	825	100	OG	37	PC	C	400	800 3600	15000	37	PC	A	14400	60	18750	80	15000
			48	FW	425	825	100	OG	49	PC	C	400	800 3600	20000	49	PC	A	14400	60	25000	80	20000
			52	FW	425	825	165	OG	55	PC	C	400	800 3600	30000	55	PC	A	14400	60	37500	80	30000
			55	BF	425	825	300	OG															
			63	BF	425	825	300	OG															
															65,000						81,250		65,000
															1,057,000						1,236,544		1,063,000
SASKATCHEWAN, TOTAL															1,079,000						1,264,044		1,085,000
ALBERTA																							
ALBERTA GOVERNMENT SERVICES																							
BAKER SANATORIUM	51 03	114 05																					
			20	LE	125	360	5	G	52	BM	B	150	365 600	125	52	GE	A	550	60	156	80	125
			42	IJ	150	366	12	G	55	BM	B	150	365 514	210	55	GE	A	4160	60	210	80	168
			58	IJ	150	366	18	G															
														335						366		293	
CLARESHOLM-HOSPITAL	50 02	113 35																					
			60	FW	180	380	10	G	60	GE	B	175	378 5500	400	60	CG	A	2400	60	500	80	400
			60	FW	180	380	10	G															
			69	TI	180	380	24	G															
														400						500		400	
DEERHOME	52 16	113 48																					

STEAM

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP F	FUEL LB/HR 000	AND FIRING	PRIME MOVERS MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP F	RPM	MAIN GENERATORS MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
			54	FW	125	353	15	G	65	BM B	125	353	600	125	65	CP A	4160 60	156	80	125
			54	FW	125	353	15	G												
			60	FW	125	353	15	G												
			67	BW	125	353	30	G												
														125				156		125
EDMONTON-HOSPITAL	53	33 113 28																		
			40	BW	150	366	15	G	27	BM B	150	366	300	200	27	CW A	2300 60	625	80	200
			46	BW	150	366	25	G	32	SE B	150	366	327	600	32	EV A	2300 60	750	80	600
			61	BW	150	366	30	G	29	BM B	150	366	400	500	29	CG A	2300 60	250	80	500
			69	BW	450	675	50	G	70	EW P	410	660	1200	2500	71	BB A	4160 60	3125	80	2500
														3,800				4,750		3,800
EDMONTON	53	33 113 28																		
			50	FW	185	382	30	G	46	BM B	175	378	360	500	53	CG A	2400 60	1000	80	800
			51	FW	185	382	30	G	53	SE B	175	378	327	800	59	MP A	2400 60	1000	80	800
			54	FW	185	382	30	G	59	BM B	185	382	8000	800	65	LD A	2400 60	625	80	500
														2,100				2,625		2,100
FT SASKATCHEWAN	53	43 113 13																		
			53	FW	160	370	10	G	48	BM B	150	365	600	80	54	GE A	2400 60	100	80	80
			53	FW	160	370	10	G	62	BM B	150	365	514	168	62	EC A	2400 60	210	80	168
			65	FW	160	370	15	G												
														248				310		248
INST OF TECH CALGARY	51	03 114 05																		
			56	FW	185	388	30	G							59	MP A	4150 60	750	80	600
			67	BW	185	375	70	G												
			67	BW	185	375	70	G												
			75	BW	185	375	90	G												
																		750		600
LETHBRIDGE-GAOL	49	42 112 50																		
			40	VJ	150	366	5	G	57	BM B	150	366	514	120	57	SG A	2300 60	150	80	120
			53	IJ	150	366	5	G	56	BM B	150	366	514	80	56	GE A	2300 60	100	80	80
			61	FW	150	366	15	G												
														200				250		200
PONOKA-HOSPITAL	52	42 113 35																		
			50	FW	200	388	30	G	51	BM B	195	386	400	200	51	SG A	2300 60	250	80	200
			51	FW	200	388	30	G	61	BB B	195	386	9750	600	61	BB A	2300 60	750	80	600
			54	FW	200	388	30	G	61	BB B	195	386	9750	600	61	BB A	2300 60	750	80	600
														1,400				1,750		1,400
RED DEER-HOSPITAL	52	16 113 48																		
			49	VX	150	366	5	G	51	BM B	150	366	514	100	51	CG A	2300 60	125	80	100
			53	FW	150	366	10	G	55	BM B	150	366	400	250	55	MP A	2300 60	312	80	250
			57	FW	150	366	24	G	63	WY B	150	366	6020	400	63	WY A	2300 60	500	80	400
			67	FW	160	370	35	G												
														750				937		750
														9,358				12,394		9,916

ALBERTA POWER LTD.

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VAPEUR MLIVH	COMBUSTIBLE CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB ANNEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	GENERATEURS PRINCIPAUX KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
BATTLE RIVER	52	35 112 04																	
			56	CE	600	825	380	CP	56	BB C	600	825	3600	30000	56	BB A	14400 60	35300	85 30000
			64	CE	600	825	380	CP	64	BB C	600	825	3600	32000	64	BB A	14400 60	35300	90 32000
			69	CE	2150	1005	1065	CP	69	GE	1800	1005	3600	150000	69	GE H	16000 60	176500	85 150000
			75	CE	1890	1005	1110	PF	75	GE C	1800	1000	3600	154036	75	GE H	16000 60	176476	085 150000
														366,036				423,576	362,000
DRUMHELLER	51	28 112 42																	
			48	GE	450	750	100	CP	48	PC C	450	750	3600	7500	48	PC A	14400 60	9375	80 7500
			52	GE	450	750	100	CP	52	PC C	450	750	3600	7500	52	PC A	14400 60	9375	80 7500
														15,000				18,750	15,000
H R MILNER	53	56 118 30																	
			73	BW	1300	955	1350	CP	73	HI C	1250	950	3600	150000	73	HI H	15000 60	166667	90 150000
														150,000				166,667	150,000
														531,036				608,993	527,000

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	MAX CONT RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X **CHAUDIERES** X **MOTEURS PRIMAIRES** X **GENERATEURS PRINCIPAUX** X																					
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	**COORDONNEES LAT**	**LONG**	**FAB AN-NEE**	**VAPEUR PSIG**	**F**	**VA-PEUR MLIVH**	**COMB-ET CHAUF**	**FAB AN-NEE**	**TYPE**	**SOUPAPE PSIG**	**F**	**T/MN**	**KW MAX CONT**	**AN-NEE**	**FAB**	**RE-FRIG**	**VOLTS**	**FREQ**	**KVA**	**FACT PUISS**	**KW**
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																					
EAST CROSSFIELD	51 26 114 01																				
			68 TI	300	420	70	G	68	B	60	306	3650	450	70	EM	A	440	60	375	80	300
			68 TI	300	420	145	G	68	B	60	306	3650	450	70	EM	A	440	60	375	80	300
			68 TI	300	220	70	G														
			68 TI	300	220	145	G														
													900						750		600
													900						750		600
BUILDING PRODUCTS OF CANADA LTD																					
EDMONTON	53 33 113 28																				
			54 WW	600	760	35	G	54	CG B	600	760	4900	1000	54	CG	A	440	60	1250	80	1000
			73 T1	175	378	20	G														
													1,000						1,250		1,000
													1,000						1,250		1,000
CALGARY POWER LTD																					
LETHBRIDGE	49 42 112 50																				
			42 BF	270	600	70	G	31	OE C	270	600	3600	3375	31	OE	A	13800	60	3750	90	3375
			53 FW	270	600	80	G	43	PC C	270	600	3600	5000	43	PC	A	13800	60	5554	90	5000
			63 FW	275	600	90	G	53	PC C	270	600	3600	5000	53	PC	A	13800	60	5554	90	5000
													13,375						14,858		13,375
SUNDANCE	53 31 114 33																				
			70 CE	2450	1005	2050	CP	70	EE C	2350	1000	3600	300000	70	EE	H	18500	60	333333	90	300000
			73 CE	2450	1005	2050	CP	73	EE C	2350	1000	3600	300000	73	EE	H	18500	60	333333	90	300000
			76 CE	2475	1005	2600	CP	76	GE C	2350	1000	3600	375000	76	EE	H	20000	60	444444	90	400000
													975,000						1,111,110		1,000,000
WABAMUN	53 33 114 28																				
			56 BF	850	900	625	G	56	MV C	850	900	3600	66000	56	MV	H	13800	60	73300	90	66000
			58 BF	850	900	625	CG	58	MV C	850	900	3600	66000	58	MV	H	13800	60	73300	90	66000
			62 CE	2100	1005	1015	CP	62	MV C	1800	1000	3600	150000	62	MV	H	16500	60	166666	90	150000
			67 CE	2450	1005	2050	CP	67	AE C	2350	1000	3600	300000	67	AE	H	18500	60	333333	90	300000
													582,000						646,599		582,000
													1,570,375						1,772,567		1,595,375
CANADIAN SALT CO LTD																					
LINDBERGH	53 53 110 40																				
			48 FW	225	397	32	G	58	CG B	225	397	3600	720	58	WY	A	550	60	470	90	423
			48 FW	225	397	32	G	64	CG B	225	397	4600	880	64	CG	A	2400	60	750	90	675
			71 FW	225	397	38	G														
													1,600						1,220		1,098
													1,600						1,220		1,098
CANADIAN SUGAR FACTORIES LTD																					
PICTURE BUTTE	49 53 112 47																				
			36 BF	250	550	50	GO	36	BM B	240	550	4500	1562	36	MP	A	480	60	1562	80	1250
			36 BF	250	550	50	GO	64	WY B	240	535	4500	938	64	MP	A	480	60	938	80	750
			64 BW	240	556	80	G	68	WY B	240	535	4500	750	68	MP	A	480	60	938	80	750
													3,250						3,438		2,750

STEAM

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	X BOILERS MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	X PRIME MOVERS MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	X MAIN GENERATORS YEAR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	X AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
TABER	49 47	112 08																				
			50 BF	410	625	70	G		50 WY	B	410	625	3600	2500	50 WY	A	2300	60	2500	80	2000	
			50 BF	410	625	70	O		60 CG	B	410	625	5500	2094	60 CG	A	2300	60	2094	80	1675	
			60 BF	410	625	80	GO		67 BB	B	410	625	7500	5000	67 BB	A	2300	60	5000	86	4300	
															9,594					9,594		7,975
															12,844					13,032		10,725
CITY OF EDMONTON																						
CLOVER BAR	53 39	113 20																				
			70 BW	2000	1000	1100	GO		70 EW	C	1800	1000	3600	165000	70 EW	H	16000	60	183000	90	165000	
			73 BW	2000	1000	1100	OG		73 EW	C	1800	1000	3600	165000	73 EW	H	16000	60	183000	90	165000	
															330,000					366,000		330,000
ROSSDALE	53 33	113 28																				
			32 BW	400	750	135	G		39 PC	C	375	750	3600	15000	39 PC	A	13800	60	18750	80	15000	
			38 BW	400	750	165	GO		44 PC	C	375	750	3600	15000	44 PC	A	13800	60	18750	80	15000	
			41 BW	400	750	165	G		49 PC	C	375	750	3600	30000	49 PC	A	13800	60	37500	80	30000	
			47 BW	400	750	165	GO		53 PC	C	375	750	3600	30000	53 PC	A	13800	60	37500	80	30000	
			49 BW	400	750	165	GO		55 BB	C	375	750	3600	30000	55 BB	A	13800	60	37500	80	30000	
			53 BW	400	750	200	G		60 BB	C	850	900	3600	75000	60 BB	H	14400	60	88235	85	75000	
			55 BW	400	750	330	GO		63 PC	C	850	900	3600	75000	63 PC	H	14400	60	88235	85	75000	
			60 BW	850	900	660	GO		66 PC	C	850	900	3600	75000	66 PC	H	14400	60	88235	85	75000	
			63 BW	850	900	660	GO															
			66 BW	850	900	666	G															
															345,000					414,705		345,000
															675,000					780,705		675,000
FOOTHILLS PROV GEN HOSP																						
CALGARY	51 03	114 05																				
			61 FW	250	405	50	G			WY	B	250	405	5000	1000	71 AA	A	13200	60	1250	80	1000
			61 FW	250	405	50	G															
			69 BW	500	750	125	G			WY	B	250	405	5000	1000	66 WY	A	13200	60	1250	80	1000
			72 TI	500	750	150	G			SH	B	475	750	3600	5600	66 WY	A	13200	60	7500	80	6000
															7,600					10,000		8,000
															7,600					10,000		8,000
GREAT CANADIAN OIL SANDS LTD																						
TAR ISLAND	56 57	111 26																				
			66 FW	795	750	825	POP		66 GE	BE	795	750	3600	32500	67 GE	A	13800	60	38250	85	32500	
			66 FW	795	750	825	POP		67 GE	BE	795	750	3600	32500	67 GE	A	13800	60	38250	85	32500	
			67 FW	795	750	825	POP															
			69 FP	425	620	115	GO															
			69 FP	425	620	115	GO															
			69 FP	425	620	115	GO															
															65,000					76,500		65,000
															65,000					76,500		65,000
GULF OIL CANADA LTD																						
RIMBEY	52 38	114 14																				
			61 CE	450	535	100	G		61 CW	B	450	435	5000	1000	61 CW	A	480	60	1250	80	1000	
			61 CE	450	535	100	G		61 CW	B	450	435	5000	1000	61 CW	A	480	60	1250	80	1000	
			61 CE	450	535	100	G		61 CW	B	450	435	5000	1000	61 CW	A	480	60	1250	80	1000	
			63 BW	450	600	165	G		63 CW	B	450	435	5000	1000	63 CW	A	480	60	1250	80	1000	
															4,000					5,000		4,000
															4,000					5,000		4,000
MEDICINE HAT CITY OF																						

STEAM			BOILERS					PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
MEDICINE HAT	50 03	110 40																	
			45 FW	300	550	70	G	29 PC	C	165	550	3600	3000	29 PC	A	2300 60	3750	80	3000
			49 FW	300	550	70	G	49 PC	C	270	550	3600	5000	49 PC	A	13800 60	5880	85	5000
			53 FW	500	750	175	G	53 PC	C	450	750	3600	30000	53 PC	A	13900 60	33333	90	30000
			53 FW	500	750	175	G	74 PC	C	585	800	3600	15000	74 PC	A	13800 60	18750	80	15000
													53,000				61,713		53,000
													53,000				61,713		53,000
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																			
HINTON	53 25	117 34																	
			57 FW	600	750	187	GW	57 GE	CD	600	750	3600	21960	57 GE	H	13800 60	25600	85	21960
			57 FW	600	750	200	G												
			57 CE	600	750	210	Q												
													21,960				25,600		21,960
													21,960				25,600		21,960
SHERRITT-GORDON MINES LTD																			
FORT SASKATCHEWAN	53 43	113 13																	
			54 CE	900	750	150	G	54 BB	EC	875	750	3600	3000	54 BB	A	4160 60	3125	80	2500
			54 CE	900	750	150	G	59 RW	EC	875	750	3600	3000	59 RW	A	4160 60	3125	80	2500
													6,000				6,250		5,000
													6,000				6,250		5,000
TWO HILLS CHEMICAL																			
DUVERNAY	53 47	111 41																	
			53 FW	225	397	25	G	53 GE	B	225	397	4500	300	53 GE	A	575 60	375	80	300
			53 FW	225	397	25	G	53 GE	B	225	397	4500	300	53 GE	A	575 60	375	80	300
			54 FW	225	397	18	G	54 KR	B	225	397	3600	300	54 AC	A	575 60	375	80	300
			57 BW	225	397	72	G	57 BB	B	225	397	6000	1200	57 BB	A	2300 60	1500	80	1200
													2,100				2,625		2,100
													2,100				2,625		2,100
UNIVERSITY OF ALBERTA																			
EDMONTON	53 33	113 28																	
			58 SP		260	10	XG	63 CW	B	425	750	6000	5000	63 CW	A	4160 60	6250	80	5000
			60 JT	425	715	150	G												
			60 JT	425	715	150	G												
			68 BW	425	715	250	G												
			75 BW	875	750	375	G												
													5,000				6,250		5,000
													5,000				6,250		5,000
WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZERS LTD.																			
MEDICINE HAT	50 03	110 40																	
				450	625	60	G	56 GE	CB	450	625	4987	785	56 GE	A	480 60	1000	80	800
													785				1,000		800
													785				1,000		800

STEAM			X BOILERS						X PRIME MOVERS							X MAIN GENERATORS							X
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING		MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW		COOL -ANT	FREQ MFR	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X FAB AN- NEE	VAPEUR PSIG	F	CHAUDIERES VA- PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF		X FAB AN- NEE	MOTEURS PRIMAIRES TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW CONT		X AN- NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX RE- FRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW	X
														2,967,558					3,385,849		2,985,574	
ALBERTA, TOTAL																						
BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE BRITANNIQUE																						
BC FOREST PRODUCTS LTD																						
COWICHAN	48	53 124 13																				
			30 VS	212	450	80	WD		15 AC C	150		3600		750	15 AC A		480 60	900	85	750	
			68 CE	700	825	80	W		15 AC C	200		3600		800	15 AC A		480 60	1000	80	800	
									18 AC C	200		3600		2000	18 AC A		480 60	2500	80	2000	
									45 AC C	600	825	3600		5000	66 AC A		4160 60	6250	80	5000	
														8,550				10,650		8,550		
HAMMOND	49	13 122 38																				
			26 VU	160	364	7	W		28 AC C	160	370	3600		2000	28 AC A		480 60	2500	80	2000	
			26 VE	160	364	7	W		29 AC C	160	370	3600		2000	29 AC A		480 60	2500	80	2000	
			26 VU	160	364	7	WD															
			26 VU	160	364	7	WD															
			26 VU	160	364	7	WD															
			29 VE	160	364	7	WD															
			29 VE	160	364	7	WD															
			42 VE	160	364	7	WD															
			42 VE	160	364	7	WD															
			42 VE	160	364	7	WD															
			49 VE	160	364	7	WD															
			49 VE	160	364	7	WD															
			51 VU	160	364	7	WD															
			59 VE	160	364	7	W															
			67 VE	160	364	7	W															
														4,000				5,000		4,000		
VICTORIA	48	25 123 22																				
			29 VU	185	378	35	WO		40 GE C	175	450	3600		3000	40 GE A		4160 60	3750	80	3000	
			36 PS	200	378	45	WO		50 AC C	175	450	3600		1500	50 AC A		600 60	1875	80	1500	
			40 BW	175	600	25	WO															
			52 BW	450	700	60	WO															
														4,500				5,625		4,500		
														17,050				21,275		17,050		
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																						
BURRARD	49	17 122 52																				
			62 CB	1850	1010	1050	GO		62 AE C	1800	1000	3600	150000		62 AE H		16500 60	180000	90	150000	
			63 CB	1850	1010	1050	GO		63 AE C	1800	1000	3600	150000		63 AE H		16500 60	180000	90	150000	
			65 CE	1850	1010	1050	GO		65 AE C	1800	1000	3600	150000		65 AE H		16500 60	180000	90	150000	
			67 CE	1850	1010	1050	GO		67 AE C	1800	1000	3600	150000		67 AE H		16500 60	180000	90	150000	
			68 CE	1850	1010	1050	GO		68 AX C	1800	1000	3600	150000		68 AX H		16500 60	180000	90	150000	
			75 CE	1850	1010	1050	GO		75 EE C	1800	1000	3600	162500		75 EE H		16500 60	180000	90	162500	
														912,500				1,080,000		912,500		
														912,500				1,080,000		912,500		
BC SUGAR REFINING CO LTD																						
VANCOUVER	49	16 123 07																				
			47 BF	475	650	57	GO		47 WY B	475	650	3600		1000	47 WY A		2300 60	1563	80	1250	
			47 BF	475	650	57	GO		47 WY B	475	650	3600		1000	47 WY A		2300 60	1563	80	1250	
									74 PB	475	650	1000		3000	74 CG A		2300 60	3750	80	3000	
														5,000				6,876		5,500		
														5,000				6,876		5,500		

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	MFR	YEAR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CANADIAN CELLULOSE CO LTD																							
CELGAR PULP MILL	51 02	116 32																					
			60	CE	600	750	251	QG	63	CG	C	600	750	3600	2500	63	CG	A	2300	60	3125	80	2500
			60	FW	600	750	285	G															
			63	BW	600	750	210	G															
															2,500						3,125		2,500
WATSON ISLAND	54 14	130 18																					
			50	FW	600	750	250	OG	50	WC	CD	600	750	3600	7500	50	EM	A	6900	60	10714	70	7500
			50	FW	600	750	250	OG	50	WC	BE	600	750	3600	7500	50	EM	A	6900	60	10714	70	7500
			64	BW	600	750	180	OWG	66	BB	BE	600	750	3600	37000	66	BB	A	13800	60	38400	90	34500
			66	BW	600	750	650	OWG															
			66	BW	600	750	530	OQ															
															52,000						59,828		49,500
															54,500						62,953		52,000
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																							
PORT MELLON	49 32	123 29																					
			47	CE	400	550	75	Q	28	WY	PB	400	550	3600	1500	28	WY	A	2300	60	1875	80	1500S
			56	CE	400	725	77	Q	47	WY	C	400	550	3600	3000	47	WY	A	2300	60	3750	80	3000
			62	BW	400	550	220	OW															
			62	BW	400	550	220	OW															
			65	CE	400	550	220	O															
															4,500						5,625		4,500
															4,500						5,625		4,500
CARIBOO PULP & PAPER COMPANY																							
QUESNEL	52 59	122 30																					
			72	BW	600	750	511	WQ	72	TO	B	600	750	3600	28000	72	TO	A	13800	60	31110	90	28000
			72	FW	600	750	480	WQ															
			72	FW	600	750	130	WQ															
															28,000						31,110		28,000
															28,000						31,110		28,000
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																							
SKOOKUMCHUCK	49 49	115 44																					
			68	MS	600	790	200	G	68	MS	B	600	790	3600	15000	68	MS	A	13800	60	18750	80	15000
			68	MS	600	790	250	G															
															15,000						18,750		15,000
															15,000						18,750		15,000
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																							
CAMPBELL RIVER	50 04	125 17																					
			52	CE	600	700	100	WS	64	WY	B	600	700	5000	800	64	CG	A	250	DC	800		800
			52	CE	600	700	100	W	65	CG	B	600	700	5500	3255	65	CG	A	250	DC	3255		3255
			63	BF	600	700	170	WS	66	WP	B	600	700	5200									
			66	BW	600	700	400	O															
															4,055						4,055		4,055
KELOWNA	49 53	119 29																					
			50	BW	217	450	30	WD	54	GE	C	150	500	3600	2000	54	GE	A	2300	60	2500	80	2000
			56	BF	290	415	50	WS	61	AC	C	400	700	3600	3500	61	AC	A	2300	60	4370	80	3500
			63	BF	400	700	60	WS	63	GE	C	235	600	3600	1000	63	GE	A	2300	60	1250	80	1000

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN- NEE	VAPEUR PSIG	F	VA- PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN- NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	FAB	AN- NEE	RE- FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
CANADIAN CELLULOSE CO LTD																					
CELGAR PULP MILL	51 02	116 32																			
			60 CE	600	750	251	QG	63 CG	C	600	750	3600	2500	63 CG	A	2300	60	3125	80	2500	
			60 FW	600	750	285	G														
			63 BW	600	750	210	G														
													2,500					3,125		2,500	
WATSON ISLAND	54 14	130 18																			
			50 FW	600	750	250	OG	50 WC	CD	600	750	3600	7500	50 EM	A	6900	60	10714	70	7500	
			50 FW	600	750	250	OG	50 WC	BE	600	750	3600	7500	50 EM	A	6900	60	10714	70	7500	
			64 BW	600	750	180	OWG	66 BB	BE	600	750	3600	37000	66 BB	A	13800	60	38400	90	34500	
			66 BW	600	750	650	OWG														
			66 BW	600	750	530	OQ														
													52,000					59,828		49,500	
													54,500					62,953		52,000	
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																					
PORT MELLON	49 32	123 29																			
			47 CE	400	550	75	Q	28 WY	PB	400	550	3600	1500	28 WY	A	2300	60	1875	80	1500S	
			56 CE	400	725	77	Q	47 WY	C	400	550	3600	3000	47 WY	A	2300	60	3750	80	3000	
			62 BW	400	550	220	OW														
			62 BW	400	550	220	OW														
			65 CE	400	550	220	O														
													4,500					5,625		4,500	
													4,500					5,625		4,500	
CARIBOO PULP & PAPER COMPANY																					
QUESNEL	52 59	122 30																			
			72 BW	600	750	511	WQ	72 TO	B	600	750	3600	28000	72 TO	A	13800	60	31110	90	28000	
			72 FW	600	750	480	WQ														
			72 FW	600	750	130	WQ														
													28,000					31,110		28,000	
													28,000					31,110		28,000	
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																					
SKOOKUMCHUCK	49 49	115 44																			
			68 MS	600	790	200	G	68 MS	B	600	790	3600	15000	68 MS	A	13800	60	18750	80	15000	
			68 MS	600	790	250	G														
													15,000					18,750		15,000	
													15,000					18,750		15,000	
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																					
CAMPBELL RIVER	50 04	125 17																			
			52 CE	600	700	100	WS	64 WY	B	600	700	5000	800	64 CG	A	250	DC	800		800	
			52 CE	600	700	100	W	65 CG	B	600	700	5500	3255	65 CG	A	250	DC	3255		3255	
			63 BF	600	700	170	WS	66 WP	B	600	700	5200									
			66 BW	600	700	400	O														
													4,055					4,055		4,055	
KELOWNA	49 53	119 29																			
			50 BW	217	450	30	WD	54 GE	C	150	500	3600	2000	54 GE	A	2300	60	2500	80	2000	
			56 BF	290	415	50	WS	61 AC	C	400	700	3600	3500	61 AC	A	2300	60	4370	80	3500	
			63 BF	400	700	60	WS	63 GE	C	235	600	3600	1000	63 GE	A	2300	60	1250	80	1000	

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP F	FUEL LB/HR 000	AND FIRING	PRIME MOVERS MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP F	RPM	MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES ANNEE	FAB	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
															6,500						8,120		6,500
NEW WESTMINSTER	49 12 122 55																						
			18	BW	150	367	20	WD	12	GE	C	150	367	1800	1500	38	GE	A	480	60	1875	80	1500$
			37	BW	150	367	30	WD	47	GE	C	150	550	3600	5000	47	GE	A	2300	60	6250	80	5000$
			42	BW	150	467	25	WD	50	GE	PB	600	725	3600	6000	50	GE	A	2300	60	7500	80	6000
			50	CE	600	725	75	WD															
			50	CE	600	725	75	WD															
			50	CE	600	725	75	WD															
															12,500						15,625		12,500
															23,055						27,800		23,055
EVANS PRODUCTS CO LTD																							
GOLDEN	51 18 116 58																						
			66	BF	700	750	80	OWS	66	PC	C	375	700	3600	7500	66	PC	A	4160	60	8824	85	7500
															7,500						8,824		7,500
															7,500						8,824		7,500
GRANDUC OPERATING COMPANY																							
TIDE LAKE	56 14 130 04																						
			69	FW	625	750	260	O	69	GE	C	625	750	3600	15000	69	GE	A	13800	60	18800	80	15000
			69	FW	625	750	260	O	69	GE	C	625	750	3600	15000	69	GE	A	13800	60	18800	80	15000
			69	DB	70	315	15	O															
															30,000						37,600		30,000
															30,000						37,600		30,000
MACMILLAN BLOEDEL LTD																							
CANADIAN WHITE PINE	49 16 123 07																						
			35	WW	200	388	18	WD	48	AC	C	175	450	3600	1000	52	GE	A	2300	60	937	80	750
			35	WW	200	388	18	WD	53	GE	C	175	450	1800	750	56	PC	A	2300	60	5000	80	4000
			46	BW	200	540	25	WD	56	PC	C	175	565	3600	4000								
			48	BW	200	550	65	WS	68	GE	C	175	450	3600	1500								
			50	BW	200	388	65	WS															
			54	FW	275	540	85	GWS															
															7,250						5,937		4,750
CHEMAINUS	48 55 123 43																						
			26	WW	160	371	14	WDO	26	GE	C	150	400	3600	3000	26	GE	A	600	60	3750	80	3000
			26	WW	160	371	14	WDO	50	AC	C	160	410	3600	750	50	AC	A	600	60	940	80	750
			26	WW	160	371	14	WDO	51	GE	C	160	410	3600									
			26	WW	160	371	14	WDO															
			54	CE	175	500	100	WSO															
															3,750						4,690		3,750
HARMAC	49 10 123 56																						
			50	CE	600	750	70	OW	53	CG	B	325	700	4700	1250	53	CG	A	600	60	1390	90	1250
			50	CE	600	750	70	OW	63	PC	C	150	560	3600	4000	63	PC	A	2300	60	5000	80	4000
			50	CE	600	750	130	OQ	63	CG	P	600	750	3600	31500	63	CG	A	13800	60	35000	90	31500
			53	CE	600	750	90	OW															
			53	CE	600	750	160	OQ															
			63	BW	600	750	407	OQ															
			65	CE	625	750	450	OW															
															36,750						41,390		36,750
PORT ALBERNI	49 14 124 48																						
			47	CE	600	750	89	Q	63	GE	B	60	750	3600	28000	63	CG	A	124 0	60	29000	90	26000
			56	CE	600	750	153	Q															
			56	CE	600	750	400	OW															
			56	CE	600	750	400	OW															
			56	BW	600	750	425	OW															
			63	BW	600	750	300	Q															
															28,000						29,000		26,000

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

COMPANY NAME / PLANT NAME / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR FAB AN-NEE	STEAM VAPEUR PSIG	STEAM TEMP F	STEAM LB/HR VA-PEUR 000	FUEL AND COMB-ET FIRING	MFR FAB AN-NEE	THROTTLE / SOUPAPE PSIG	TEMP F	RPM T/MN	MAX CONT KW MAX CONT	YEAR AN-NEE	COOL-ANT RE-FRIG MFR FAB	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR FACT PUISS	KW
POWELL RIVER	49 52	124 33																
			51	BW	600	800	150	WO	48	DL	B	150	450	4020	3500	48	HR	A	6600	50	1350	100	1350
			58	FW	600	800	200	WO	51	BB	B	550	775	3000	12500	48	HR	A	550	DC	1200		1200
			64	BW	600	800	250	OW	60	WY	B	135	435	3000	2700	51	BB	A	6600	50	13125	80	10500
			67	CE	900	925	400	O	67	CG	B	900	925	3600	36000	60	WY	A	2400	60	1875	100	1875
			68	CE	925	825										67	CG	A	13800	60	40000	90	36000
															54,700						57,550		50,925
															130,450						138,567		122,175
NORTHWOOD PULP LTD																							
FRASER FLATS	54	123																					
			66	FW	650	750	450	W	66	TE	BP	600	750	3520	360	73	SL	A	13800	60	32000	90	28800
			66	CE	650	750	500	BL	66	TE	BP	600	750	3947	791		GE		2300	60	1725	90	1552
			68	IW	650	725	100	NG	66	TE	BP	600	750	1800	93								
									66	TE	BP	600	750	3600	690								
										TE	BP	600	750	3600	985								
										TE	BP	600	750	3600	224								
															3,143						33,725		30,352
															3,143						33,725		30,352
OCEAN FALLS CORPORATION																							
OCEAN FALLS	52 21	127 41																					
			30	PS	400	650	100	OW	29	GE	DC	400	650	3600	3000	29	GE	A	2400	60	3750	80	3000
			48	BW	725	720	175	O	38	BT	B	600	700	6000	2000	38	BT	A	2400	60	2500	80	2000
			67	BW	725	700	225	OW	47	GE	C	125	450	3600	4000	47	GE	A	2300	60	5000	80	4000
									48	OE	B	725	700	3600	6000	48	OE	A	2400	60	6250	80	5000
															15,000						17,500		14,000
															15,000						17,500		14,000
RAYONIER CANADA LTD																							
PORT ALICE	50 23	127 27																					
			49	CE	600	725	185	O	49	EL	B	600	725	3600	3500	47	CG	A	2300	60	7500	80	6000
			52	CE	600	725	185	O	47	CG	CD	600	725	3600	6000	49	EL	A	2300	60	4375	80	3500
			58	BW	600	725	165	WO	42	AC	C	160	410	3600	3200	42	AC	A	2300	60	4000	80	3200
			76	CE	600	725	475	OQ	49	EL	B	600	725	3600	3500	49	EL	A	2300	60	4375	80	3500
									76	CG	B	600	725	3600	16600	76	CG	A	13800	60	19920	90	16600
															32,800						40,170		32,800
WOODFIBRE	49 40	123 15																					
			61	BW	560	750	130	OQ	47	EL	B	550	725	3600	2000	47	EL	A	4160	60	2500	80	2000
			65	BW	560	750	200	OQ	47	EL	B	550	725	3600	2000	47	EL	A	4160	60	2500	80	2000
			66	BW	560	725	175	OW	61	CG	C	550	725	3600	3300	61	CG	A	4160	60	3750	80	3000
			75	TR	300	417	200	O															
															7,300						8,750		7,000
															40,100						48,920		39,800
SCOTT PAPER CO LTD																							
NEW WESTMINSTER	49 12	122 55																					
			47	FW	600	725	45	WDO	53	WC	B	575	725	4295	615	53	GE		250	DC	50		50
																53	GE		250	DC	400		400
																53	GE		2200	60	500	80	400
															615						950		850
															615						950		850
WELDWOOD OF CANADA LTD																							

STEAM			X BOILERS						X PRIME MOVERS						X MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP F	LB/HR 000	FUEL AND FIRING		MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP F	RPM	MAX CONT KW		COOL -ANT	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X CHAUDIERES FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLB/H	COMB ET	VH CHAUF	X MOTEURS PRIMAIRES FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT		X GENERATEURS PRINCIPAUX AN- NEE	RE-FRIG FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	X
PORT MOODY	49 17	122 51																			
			64 BW	630	725	80	WO		58 GE	C	150	400	3600	3000	58 GE A		480 60	3750	80	3000	
									64 GE	C	600	725	3600	3500	65 GE A		4160 60	5000	70	3500	
														6,500				8,750		6,500	
QUESNEL	52 59	122 30																			
			55 BF	150	365	10	WS		57 BM		150	360	300	350	57 BM A		480 60	425	85	350	
			57 BW	225	397	22	WS														
			61 VE	250	405	60	WS														
														350				425		350	
														6,850				9,175		6,850	
WESTCOAST TRANSMISSION CO LTD																					
TAYLOR	56 10	120 41																			
			57 VU	420	560	150	GO		57 GE	B	400	550	5500	2500	57 GE A		4160 60	3125	80	2500	
			57 VU	420	560	150	GO		57 GE	CE	400	550	5500	2500	57 GE A		4160 60	3125	80	2500	
			57 VU	420	560	150	G		57 GE	CE	400	550	5500	2500	57 GE A		4160 60	3125	80	2500	
			57 VU	420	560	150	G														
														7,500				9,375		7,500	
														7,500				9,375		7,500	
WESTERN FOREST INDUSTRIES LTD																					
HONEYMOON BAY	48 49	124 10																			
			42 PS	155	367	9	W		49 AC	C	155	367	1800	2000	49 AC A		480 60	2200	80	1760	
			42 PS	155	367	9	W		61 AC	C	155	367	3600	1000	61 AC A		480 60	1250	80	1000	
			46 BW	155	367	26	W														
														3,000				3,450		2,760	
														3,000				3,450		2,760	
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE														1,303,763				1,562,475		1,319,392	
NORTHWEST TERRITORIES TERRITOIRES DU NORD-OUEST																					
NORTHERN CANADA POWER COMM																					
INUVIK	68 21	133 43																			
			57 BF	500	550	30	O		59 GH	B	490	540	4000	600	59 GL A		2400 60	705	85	600	
			59 BF	500	550	30	O														
			59 BF	500	550	30	O														
			73 VL	220	300	90	O														
														600				705		600	
														600				705		600	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST														600				705		600	
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE														126350				277016		234750	
														126,350				277,016		234,750	
														126,350				277,016		234,750	
CANADA, TOTAL														24,229,530				28,615,696		24,653,084	

SECTION 3

INTERNAL COMBUSTION

THERMIQUES À COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION			x	PRIME MOVERS								x	MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND--TERRE-NEUVE																		
ALUMINUM CO OF CANADA LTD																		
POWER PLANT	46 55	55 23																
			42	CT	D	D	4	N	6	900	125	42	GE		60	100	75	75
			49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE		60	100	75	75
			49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	240	60	93	80	74
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	240	60	93	80	74
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE		60	100	75	75
			54	ML	D	D	4	N	8	720	482	54	BR	480	60	415	87	360
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
											3,179					2,713		2,283
											3,179					2,713		2,283
BRITISH COLUMBIA PACKERS LTD																		
HARBOUR BRETON	47 29	55 48																
			63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			64	MD	D	D	4	Y	6	1200	350	64	GE	480	60	294	80	235
			65	CD	D	D	4	Y	6	900	360	65	RU	480	60	282	80	225
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
											1,695					1,358		1,085
											1,695					1,358		1,085
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO																		
BLACK TICKLE	53 26	55 45																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
											216					200		160
BURGEO	47 36	57 34																
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
			70	LB	D	D	4	Y	16	766	1440	70	TA	2400	60	1250	80	1000
			71	RU	D	D	4	Y	16	766	1440	71	TA	2400	60	1250	80	1000
											4,510					3,932		3,146
CARTWRIGHT	53 43	57 00																
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			72	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	72	TA	600	60	125	80	100
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300
											860					700		560
CHANGE ISLANDS	49 40	54 24																
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
			69	DM	D	D	4	N	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
											400					350		280
CHARLOTTETOWN	52 40	56 10																
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX FACT PUISS	KW X
				71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	75	TA	600	60	170	80	136
												400					320		256
COOKS HARBOUR	51 36	55 52																	
				73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	ON	600	60	250	80	200
				73	CU	D	D	4	Y	10	1800	600	73	TA	600	60	562	80	450
												900					812		650
CROQUE	51 02	55 48																	
				71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
				71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
				71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
												198					150		120
DAVIS INLET	55 50	60 50																	
				71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	TA	120	60	75	80	60
				71	CT	D	D	4	N	4	1800	120	71	TA	120	60	75	80	60
				74	CT	D	D	4	N	4	1800	81	74	TA	120	60	62	80	50
												301					212		170
ENGLISH HARBOUR EAST	47 37	54 54																	
				68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
				68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
				75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
				75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
												300					300		240
FLOWERS COVE	51 18	56 44																	
				70	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	70	TA	600	60	750	80	600
				72	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	TA	600	60	750	80	600
				73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1200	73	TA	600	60	875	80	700
				75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1280	75	TA	600	60	1000	80	800
												4,380					3,375		2,700
FOGO	49 43	54 17																	
				73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	TA	600	60	250	80	200
				75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300
				75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300
				75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300
				75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300
				75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300
												2,475					2,125		1,700
FOX HARBOUR	52 18	55 48																	
				70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
				70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
				70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
				75	DM	D	D	4	N	4	1800	75	75	TA	208	60	75	80	60
												369					315		240
FRANCOIS	47 34	56 44																	
				74	DM	P	D	4	N	4	1800	75	74	TA	600	60	75	80	60
				75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
				75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
												225					225		180
GALLANTS	48 42	58 14																	
				74	CU	D	D	4	N	4	1800	100	74	TA	600	60	75	80	60
				75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
												175					150		120
GAULTOIS	47 37	55 55																	
				68	CT	D	D	4	Y	12	1200	420	68	CT	2400	60	394	80	315
												420					394		315
GRAND BRUIT	47 41	58 14																	
				70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40
				70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40
				73	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60
												232					175		140
GRAND LE PIERRE	47 39	54 48																	
				69	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	69	TA	600	60	50	80	40
				70	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60
				73	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60

INTERNAL COMBUSTION			X				PRIME MOVERS					X							X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	Kw
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	X KW
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
											329					275		220
GRANDOIS	51 06	55 45																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											198					150		120
GREY RIVER	47 35	57 06																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			74	CU	D	D	4	N	4	1800	75	74	TA	600	60	75	80	60
											207					175		140
HAMPDEN	49 33	56 52																
			69	DZ	D	D	4	N	10	1800	190	69	TA	600	60	150	80	125
			74	CT	D	D	4	Y	8	1200	525	74	CT	600	60	375	80	300
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	325	74	TA	600	60	275	80	220
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	485	75	TA	600	60	375	80	300
											1,525					1,175		945
HARBOUR DEEP	50 22	56 31																
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60
			73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60
			75	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	75	TA	208	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	75	TA	208	60	170	80	136
											500					470		376
HAWKES BAY	50 36	57 10																
			71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500
			71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500
											7,920					6,250		5,000
HOPEDALE	55 30	60 15																
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	600	60	94	80	75
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	73	ST	600	60	228	80	182
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	230	74	TA	600	60	187	80	150
											650					509		407
LA POILE	47 41	58 24																
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	75	TA	600	60	50	80	40
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
			75	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	75	TA	600	60	125	80	100
											316					250		200
LITTLE BAY ISLANDS	49 39	55 47																
			70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
			75	CU	D	D	4	N	6	720	175	75	MA	208	60	125	80	100
											525					375		300
LONG ISLAND	49 35	55 43																
			70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100
			70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100
			73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100
			75	CU	D	D	4	N	6	720	175	75	MA	208	60	125	80	100
											700					500		400
MAIN BROOK	51 11	56 01																
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
			72	DM	D	D	4	N	6	1800	75	72	TA	600	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	130
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	130
											735					565		440
MAKKOVIK	55 05	59 11																
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	CT	600	60	170	80	137
			73	CT	D	D	4	N	6	1800	200	73	CT	600	60	93	80	75
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	74	CT	600	60	312	80	250
											735					575		462
MARYS HARBOUR	52 18	55 50																
			74	CU	D	D	4	N	6	1200	175	74	TA	600	60	125	80	100

INTERNAL COMBUSTION — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	75	TA	600	60	312	80	250
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	75	TA	600	60	312	80	250
											1,005					749		600
MCCALLUM	47 37	56 14																
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	75	TA	600	60	170	80	136
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	75	TA	600	60	170	80	136
											475					415		332
MILLERTOWN	48 49	56 32																
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
			73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100
											700					500		400
MONKSTOWN	47 34	54 26																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	75	TA	600	60	50	80	40
											198					150		120
MUD LAKE	53 18	60 10																
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
			74	CT	D	D	4	N	4	1800	100	74	CT	480	60	75	80	60
											186					151		120
NAIN	56 33	61 41																
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	74	TA	600	60	312	80	250
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	75	TA	600	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	437	80	350
											1,210					1,124		900
NORTHWEST RIVER	53 32	60 09																
			75	DD	D	D	4	Y	16	1800	1000	75	KL	600	60	625	80	500
			75	DD	D	D	4	Y	16	1800	1000	75	KL	600	60	625	80	500
											2,000					1,250		1,000
PARADISE RIVER	53 25	57 17																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	75	TA	600	60	50	80	40
											186					150		120
PETIT FORTE	47 22	54 40																
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	75	TA	600	60	50	80	40
											186					150		120
PETITES	47 37	58 36																
			74	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	74	TA	600	60	125	80	100
			74	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	74	TA	600	60	125	80	100
			75	CU	D	D	4	N	4	1800	100	75	TA	600	60	75	80	60
											450					325		260
PORT HOPE SIMPSON	52 33	56 18																
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	135
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	135
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	135
											765					510		405
POSTVILLE	54 54	59 46																
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	94	80	75
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	94	80	75
											240					188		150
RALEIGH	51 34	55 45																
			69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
			69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
			73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60
			75	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	75	TA	208	60	75	80	60
											300					300		240

INTERNAL COMBUSTION	X								PRIME MOVERS			X							
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	X COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
RAMEA	47 31	57 25																
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
			72	LB	D	D	4	Y	8	720	625	72	TA	600	60	553	80	445
			74	LI	D	D	4	Y	8	720	625	74	TA	4160	60	553	80	445
											2,114					1,856		1,490
RENCONTRE EAST	47 37	55 14																
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
			74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
											294					225		180
RIGOLET	54 12	58 25																
			73	CT	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	63	80	50
			74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
			74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
			74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
											394					288		230
RODDICKTON	50 52	56 08																
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	70	TA	600	60	312	80	250
			70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
			70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	400	71	TA	600	60	312	80	250
			75	RP	D	D	4	Y	8	720	1440	75	TA	600	60	1250	80	1000
			75	LI	D	D	4	Y	8	900	800	75	TA	600	60	700	80	560
											3,820					3,198		2,560
SOPS ARM	49 46	56 53																
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
											1,440					1,248		1,000
SOUTH EAST BIGHT	47 23	54 35																
			74	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	50	80	40
			74	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
SOUTH LABRADOR	51 30	56 50																
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	970	74	TA	4160	60	750	80	600
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	970	74	TA	4160	60	750	80	600
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	74	GE	600	60	375	80	300
											2,490					1,875		1,500
ST ANTHONY	51 22	55 35																
			73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
			73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
			73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
			75	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	75	TA	4160	60	1250	80	1000
											5,680					5,000		4,000
ST BRENDANS	48 52	53 40																
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	60
			70	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	70	TA	600	60	125	80	100
											379					325		260
ST LUNAIRE	51 30	55 29																
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	60
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	DZ	600	60	312	80	250
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	250
			75	CT	D	D	4	H	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
											1,085					899		720
WESTPORT	49 47	56 40																
			70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
			70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
			73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100
											525					375		300
WOODY ISLAND	47 46	54 13																
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	45	69	TA	208	60	38	80	30

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	45	75	TA	208	60	38	80	30
											90					76		60
											57,045					46,431		37,134
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																		
AGUANTHA	48 33	58 46	62	HW	D	D	4	N	8	327	1650	62	HW	2400	60	1500	80	1200S
											1,650					1,500		1,200
GREENSPOND	49 04	53 34	64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75
			64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75
			66	CT	D	D	4	Y	6	1800	155	66	RL	600	60	125	80	100
											475					313		250
PALMQUIST	48 57	54 34	48	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	48	GE	2300	60	1250	80	1000S
			53	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	53	GE	2300	60	1250	80	1000S
			57	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	57	GE	2300	60	1250	80	1000S
											4,410					3,750		3,000
PORT AUX BASQUES	47 34	59 09	49	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	49	GE	2400	60	312	80	250S
			54	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	54	GE	2400	60	438	80	350S
			57	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	57	GE	2400	60	438	80	350S
			57	CT	D	D	4	N	12	1200	344	57	GE	2400	60	262	80	209S
			64	CT	D	D	4	N	12	1200	364	64	GE	2400	60	313	80	250S
			64	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	64	GE	2400	60	312	80	250S
			69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
											6,078					5,200		4,159
PORT UNION	48 30	53 05	46	CT	D	D					167	46	CT	2400	60	125	70	90S
			61	CT	D	D	4		12	1200	750	61	CT	2400	60	625	80	500S
											917					750		590
SALT POND	47 01	55 11	63	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
											2,250					1,875		1,500
ST JOHNS	47 34	52 43	53	NO	D	O	2	N	8	225	3580	56	GE	6900	60	3125	80	2500S
											3,580					3,125		2,500
TWILLINGATE	49 37	54 40	72	AI	D	D	2	N	8	600	345	72	EM	2300	60	250	80	200
			72	AI	D	D	2	N	8	600	345	72	EM	2300	60	250	80	200
			72	CT	D	D	4	N	12	1200	364	72	1E	240	60	375	80	300
			72	CT	D	D	4	N	12	1200	450	72	GE	240	60	350	80	280
											1,504					1,225		980
MOBILE DIESEL PLANT 1			73	CT	D	D	4	Y	16	1800	980	73	CK	600	60	875	80	700
											980					875		700
MOBILE DIESEL PLANT 2			76	CT	D	D	4	Y	16	1800	980	76	BB	600	60	788	85	670
											980					788		670
											22,824					19,401		15,549
PUBLIC WORKS CANADA																		
GOOSE BAY NORTH	53 19	60 24	52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750

INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	COORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	4160	60	1250	80	1000
			68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
			69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
			74	GM	D	D	2	N	20	900	3600	74	GM	4160	60	3125	80	2500
											16,800					14,377		11,500
SOUTH GOOSE BAY	53 19	60 24																
			52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
			52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
			52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
			52	FM	D	D	2	N	10	300	2000	52	FM	4160	60	1875	80	1400
											5,600					5,025		3,920
											22,400					19,402		15,420
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											107,143					89,305		71,471
PRINCE EDWARD ISLAND — ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																		
SUMMERSIDE TOWN OF																		
SUMMERSIDE	46 24	63 47																
			40	FM	D	D	2	N	4	300	300	40	FM	2400	60	250	80	200
			40	FM	D	D	2	N	5	300	375	40	FM	2400	60	312	80	250
			41	FM	D	D	2	N	5	300	375	41	FM	2400	60	312	80	250
			47	FM	D	D	2	N	7	300	805	47	FM	2400	60	695	80	555
			50	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	50	FM	4160	60	1420	80	1136
			60	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	60	BR	4160	60	2810	80	2250
			63	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	63	BR	4160	60	2810	80	2250
											9,935					8,609		6,891
											9,935					8,609		6,891
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD											9,935					8,609		6,891
NOVA SCOTIA — NOUVELLE-ECOSSE																		
BOWATERS MERSEY PAPER CO																		
BROOKLYN	44 03	64 42																
			62	DE	D	D	4	Y	8	600	800	62	EA	2200	60	750	80	600S
											800					750		600
											800					750		600
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																		
INGONISH	46 42	60 22																
			46	CU	D	D	4	N	6	1800	175	46	CG	2300	60	150	80	120S
			55	PX	D	D	4	N	12	900	360	55	CG	2300	60	281	80	225S
			56	PX	D	D	4	N	12	900	360	56	CG	2300	60	281	80	225S
											895					712		570
											895					712		570
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											1,695					1,462		1,170

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS — YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	MAIN GENERATORS — YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NEW BRUNSWICK — NOUVEAU-BRUNSWICK																		
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																		
TINKER	46 48	67 43	49	NS	D	D	4	Y	8	360	1440	49	GE	2400	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
											1,440					1,250		1,000
NB ELECTRIC POWER COMM																		
GRAND MANAN	44 41	66 46	63	ML	D	D	4	Y	8	720	938	63	BR	2400	60	875	80	700
			65	ML	D	D	4	Y	6	720	674	65	BR	2400	60	629	80	503
			66	ML	D	D	4	Y	8	720	955	66	BR	2400	60	890	80	712
			69	KM	D	CD	4	Y	3	514	1280	69	BR	4160	60	1120	80	896
			74	DD	D	D	4	Y	16	1800	1425	74	KA	4160	60	1250	80	1000
											5,272					4,764		3,811
											5,272					4,764		3,811
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											6,712					6,014		4,811
QUEBEC																		
ASBESTOS CORPORATION LIMITED																		
ASBESTOS HILL	45 46	71 67	72	RD	D	O	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
			72	RD	D	O	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
			72	RD	D	O	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
			72	RD	D	O	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
			72	RD	D	O	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
			75	CT	D	O	4	Y	6	1200	1115	75	BB	575	60	1000	80	800
			76	CT	D	O	4	Y	16	1200	1115	76	BB	575	60	1000	80	800
											8,830					8,650		6,250
DECEPTION BAY	57 20	74 33	72	CT	D	O	4	Y	12	1200	860	72	BB	575	60	750	80	600
			72	CT	D	O	4	Y	12	1200	860	72	BB	575	60	750	80	600
											1,720					1,500		1,200
											10,550					10,150		7,450
COATICOOK VILLAGE OF																		
COATICOOK	45 08	71 48	41	CF	D	D	2	N	6	400	600	41	CF	2300	60	525	85	450
											600					525		450
											600					525		450
GASPE COPPER MINES LTD																		

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS									X	MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	X COORDONNEES LAT LONG	X MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MURDOCHVILLE	48 58 65 31																
		52	VV	D	D	4	N	10	600	440	52	VV	2400	60	375	80	300
		53	FM	D	D	2	N	10	120	1600	53	CW	2200	60	1200	80	1000
		54	FM	D	D	2	N	10	120	1600	54	GE	2300	60	1200	80	1000
										3,640					2,775		2,300
										3,640					2,775		2,300
HYDRO QUEBEC																	
BLANC SABLON	51 25 57 12																
		66	GM	D	D	2	Y	12	720	900	66	EM	4160	60	937	80	750
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	73	KA	4160	60	1000	80	800
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800
		74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
										4,350					3,937		3,150
CAP AUX MEULES	47 22 61 53																
		68	DZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
		68	DZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
		70	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	70	SS	4160	60	3840	80	3072
		71	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	71	SS	4160	60	3840	80	3072
		73	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	73	SS	4160	60	3840	80	3072
		74	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	74	SS	4160	60	3840	80	3072
		74	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	74	CK	4160	60	2543	80	2035
		74	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	74	CK	4160	60	2543	80	2035
		75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	CK	4160	60	2543	80	2035
		75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	CK	4160	60	2543	80	2035
		75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	CK	4160	60	2543	80	2035
										38,080					33,755		27,003
FORT GEORGE	53 50 79 CC																
		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	4160	60	500	80	400
		70	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	70	CM	4160	60	875	80	700
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	73	KA	4160	60	1000	80	800
		74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
										4,050					3,375		2,700
HARRINGTON HARBOUR	50 30 59 3C																
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	KA	4160	60	500	80	400
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	4160	60	500	80	400
		74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	TA	4160	60	750	80	600
										2,150					1,750		1,400
HAVRE ST PIERRE	50 15 63 37																
		67	GM	D	D	2	N	16	720	1440	67	DD	4160	60	1250	80	1000
		67	GM	D	D	2	N	16	720	1440	67	DD	4160	60	1250	80	1000
		69	GM	D	D	2	N	16	720	1440	69	DD	4160	60	1250	80	1000
		70	GM	D	D	2	N	16	720	1440	70	DD	4160	60	1250	80	1000
		70	GM	D	D	2	N	16	720	1440	70	DD	4160	60	1250	80	1000
		74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
		74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
		75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	75	TA	4160	60	1000	80	800
										10,845					9,250		7,400
ILE-AUX-GRUES	47 04 70 33																
		69	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	69	TA	575	60	312	80	250
		70	GM	D	D	2	Y	6	1600	260	70	GE	600	60	219	80	175
										560					531		425
ILE D ENTREE	47 17 61 42																
		68	CT	D	D	2	N	4	1200	293	68	GE	600	60	219	80	175
		74	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	74	GE	4160	60	187	80	150
		75	CT	D	D	4	Y	6	1200	170	75	CW	600	60	144	80	115
										703					550		440
JOHAN BEETZ	50 17 62 48																
		67	GM	D	D	2	Y	8	1800	227	67	TA	4160	60	194	80	155
		74	GM	D	D	2	Y	12	1800	390	74	TA	4160	60	312	80	250
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	74	TA	4160	60	250	80	200
										917					756		605

INTERNAL COMBUSTION			x				PRIME MOVERS						x				MAIN GENERATORS				x
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP		YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			x				MOTEURS PRIMAIRES						x				GENERATEURS PRINCIPAUX				x
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP		AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
LA BALEINE	50 17	77 45																		
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480		52	CG	4160	60	312	80	250	
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480		52	CG	4160	60	312	80	250	
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480		52	CG	4160	60	312	80	250	
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100		73	TA	4160	60	1000	80	800	
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100		74	TA	4160	60	1000	80	800	
											3,640						2,936		2,350	
LA ROMAINE	50 13	60 41																		
			70	CD	D	D	4	Y	6	1800	355		70	TA	600	60	250	80	200	
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600		71	TA	600	60	500	80	400	
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860		74	GE	600	60	750	80	600	
											1,815						1,500		1,200	
LA TABATIERE	50 50	58 58																		
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600		71	KA	2400	60	500	80	400	
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550		73	TA	2400	60	438	80	350	
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550		73	CG	2400	60	438	80	350	
			75	CT	D	D	4	Y	8	1200	1215		75	TA	4160	60	1000	80	800	
											2,915						2,376		1,900	
NATASHQUAN	50 12	61 50																		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750		69	TA	2400	60	750	80	600	
			71	CT	D	D	4	N	16	1200	1150		71	KA	2400	60	1000	80	800	
			73	CT	D	D	4	N	16	1200	1100		73	TA	2400	60	1000	80	800	
											3,000						2,750		2,200	
PARENT	47 55	74 37																		
			68	CT	D	D	4	Y	8	1200	550		68	CG	2400	60	438	80	350	
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	560		71	TA	2400	60	438	80	350	
			76	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215		76	BB	2400	60	1000	80	800	
											2,325						1,876		1,500	
ST AUGUSTIN	51 14	58 39																		
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600		70	CM	2400	60	500	80	400	
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645		72	TA	2400	60	500	80	400	
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860		74	TA	2400	60	750	80	600	
											2,105						1,750		1,400	
											77,455						67,092		53,673	
IRON ORE CO OF CANADA																				
MOBILE RAIL CAR 10	54 48	66 49																		
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440		56	GM	4160	60	1250	80	1000S	
											1,440						1,250		1,000	
MOBILE RAIL CAR 11	54 48	66 49																		
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440		56	GM	4160	60	1250	80	1000S	
											1,440						1,250		1,000	
MOBILE RAIL CAR 12	52 58	66 57																		
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440		56	GM	4160	60	1250	80	1000S	
											1,440						1,250		1,000	
MOBILE RAIL CAR 13	52 58	66 57																		
			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440		56	GM	4160	60	1250	80	1000	
											1,440						1,250		1,000	
											5,760						5,000		4,000	
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																				
RIVIERE-DU-LOUP	47 50	69 32																		
			47	FM	D	D	2	N	6	259	257		47	FM	2300	60	300	80	240	
			47	FM	D	D	2	N	6	259	257		47	FM	2300	60	300	80	240	
			53	FM	D	D	2	N	12	720	1920		53	FM	2300	60	1700	80	1360	
											2,434						2,300		1,840	

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	MOTEURS PRIMAIRES SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	X KW
										2,434					2,300		1,840
QUEBEC, TOTAL										100,439					87,842		69,713
ONTARIO																	
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO																	
STATION 6	44 20 76 10																
		59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	1360
		59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	1360
		67	NO	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	WY	4160	60	1563	80	1250
		67	CB	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	EE	4160	60	1500	80	1200
		72	CT	S	G	4	Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	250
		72	CT	S	G	4	Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	250
										8,680					7,087		5,670
										8,680					7,087		5,670
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMMISSION																	
ORILLIA	44 37 79 25																
		47	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	47	EM	2300	60	1250	80	1000
		48	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	48	FM	2300	60	1420	80	1136
										3,200					2,670		2,136
										3,200					2,670		2,136
PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMMISSION																	
PEMBROKE	45 49 77 07																
		29	BS	D	D	2	Y	6	200	1094	29	WY	2500	60	1094	85	930S
		49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	680S
		49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	680S
										2,694					2,694		2,290
										2,694					2,694		2,290
ONTARIO, TOTAL										14,574					12,451		10,096
MANITOBA																	
MANITOBA HYDRO																	
FORT CHURCHILL	58 45 94 10																
		53	FM	D	D	2	N	10	720	1600	53	FM	4160	60	1420	80	1140
		59	FM	D	D	2	N	10	720	1600	59	FM	4160	60	1420	80	1140
		63	FM	D	D	2	N	10	720	1600	63	FM	4160	60	1420	80	1140
		68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
		71	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	71	GM	4160	60	3125	80	2500
		74	MR	D	D	2	N	6	600	3280	74	BR	4160	60	3125	80	2500
										15,280					13,635		10,920
GARDEN HILL	53 50 94 40																
		70	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	70	TA	600	60	375	80	300
		72	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	72	TA	600	60	375	80	300

INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
ENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / M DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	74	KA	600	60	375	80	300
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	74	KA	600	60	375	80	300
											1,800					1,500		1,200
THE PAS	53 50 101 15																	
			48	ML	D	D	4	N	6	360	582	48	WY	2300	60	500	80	400
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	GE	2400	60	1250	80	1000
			58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000
			59	ML	D	D	4	Y	12	720	1092	59	BR	2400	60	964	80	750
			61	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	61	GE	2400	60	1250	80	1000
			62	GM	D	D	2	Y	16	720	1570	62	GM	2400	60	1375	80	1100
			71	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	71	GE	2400	60	1250	80	1000
											9,004					7,839		6,250
											26,084					22,974		18,370
MANITOBA, TOTAL											26,084					22,974		18,370
SASKATCHEWAN																		
DORADO NUCLEAR LTD																		
ELDORADO	59 33 108 30																	
			56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
			56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
			56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
			56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
											12,800					11,248		9,000
											12,800					11,248		9,000
SKATCHEWAN POWER CORP																		
KINDERSLEY	51 27 109 10																	
			55	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	3000
			55	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	3000
			56	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	56	EE	2400	60	3750	80	3000
											12,720					11,250		9,000
LA RONGE	55 06 105 17																	
			55	CT	D	D	4	N	8	900	153	55	LS	2300	60	125	80	100
			58	GM	D	D	2	N	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000
			60	CB	D	D	4	N	6	400	505	60	GE	2300	60	438	80	350
			68	PX	D	D	4	Y	12	1200	535	68	EC	4000	60	500	80	400
											2,633					2,313		1,850
											15,353					13,563		10,850
SASKATCHEWAN, TOTAL											28,153					24,811		19,850
ALBERTA																		
BERTA GOVERNMENT SERVICES																		
INST OF TECH-CALGARY	51 03 114 05																	
			67	WU	S	G	4	N	12	1200	675	67	TA	4160	60	625	80	500
											675					625		500

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
										675					625		500
ALBERTA POWER LTD																	
ALGAR MICROWAVE	56 05 111 51	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
BERLAND MICROWAVE	53 39 118 10	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
CHIPEWYAN LAKE	56 56 113 28	75	DZ	D	D	4	N	6	1800	87	75	ST	208	60	63	80	50
		76	DZ	D	D	4	N	6	1800	87	76	ST	208	60	63	80	50
										174					126		100
CROW LAKE MICROWAVE	55 51 112 51	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
ECONOMY MICROWAVE	54 47 118 13	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
FORT CHIPEWYAN	58 43 111 09	66	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	66	TA	2400	60	625	80	500
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	470	68	KA	2400	60	438	70	300
		70	CT	D	D	4	Y	6	1200	325	70	EM	480	60	312	80	250
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	73	TA	2400	60	625	80	500
										2,316					2,000		1,550
FORT MC MURRAY	56 46 111 23	64	CB	D	DG	4	Y	8	700	900	64	EE	2300	60	625	80	500
		66	CB	D	DG	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200
		66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200
		68	CB	D	G	4	Y	16	327	3700	68	EE	2400	60	3125	80	2500
		68	CB	D	D	4	Y	6	450	940	68	EE	2300	60	813	80	650
		69	CB	S	GD	4	Y	16	327	4260	69	EE	2400	60	3750	80	3000
		74	FM	D	D	2	Y	12	720	2880	74	FM	4160	60	2588	80	2070
		74	GM	D	D	2	Y	16	900	2815	74	GM	4160	60	2625	80	2300
		74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880
		75	GM	D	D	2	Y	20	900	3960	75	GM	2400	60	3440	80	2750
		75	GM	D	D	2	Y	20	900	3960	75	GM	2400	60	3440	80	2750
										28,295					24,406		19,800
FOX LAKE	58 25 114 33	72	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125
		72	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125
		72	CT	D	D	4	N	6	900	109	72	CT	2400	60	100	75	75
										509					412		325
GREGOIRE MICROWAVE	56 19 111 35	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
GRUMBLER RAPIDS	60 14 116 34	61	DZ	D	D	4	N	3	1200	20	61	ST	240	60	13	80	10
										20					13		10
INDIAN CABINS	59 53 117 02	70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	220	60	50	80	40
		72	CT	D	D	4	N	4	1200	51	72	WY	125	60	31	80	25
		74	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	74	CT	220	60	50	80	40
										191					131		105
JANVIER	50 57 110 42	70	CT	D	D	4	N	6	900	109	70	CT	220	60	93	80	75
		73	CT	D	D	4	N	6	900	120	73	CT	240	60	100	75	75
										229					193		150
JASPER	52 53 118 05																

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG		ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			59	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	59	EE	2400	60	3750	80	3000
			60	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	60	EE	2400	60	3750	80	3000
			73	WU	S	D	4	Y	12	1200	1500	73	TA	2400	60	1250	80	1200
			74	WU	S	D	4	Y	12	1200	1500	74	TA	2400	60	1250	80	1200
											11,560					10,000		8,400
JEAN D OR PRAIRIE	58 23 115 04																	
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	73	TA	480	60	188	80	150
			75	GM	D	D	2	Y	8	1800	285	75	TA	480	60	250	80	200
											478					438		350
MAYTOWER MICROWAVE	55 30 112 21																	
			71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
											19					12		10
MUSKEG MICROWAVE	54 00 118 18																	
			67	DZ	D	D	2	N	4	1800	33	67	TA	240	60	25	80	20
											33					25		20
PEERLESS LAKE	56 40 114 34																	
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	87	75	ST	208	60	63	80	50
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	87	75	ST	208	60	63	80	50
											174					126		100
SIMONETTE MICROWAVE	54 19 118 21																	
			71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
											19					12		10
STEEN RIVER	59 35 117 05																	
			61	DZ	D	D	4	N	3	1200	20	61	ST	240	60	13	80	10
											20					13		10
THICKWOOD HILLS	56 47 111 52																	
			76	LI	D	D	4	N	2	1800	25	76	ST	240	60	16	80	12
			76	LI	D	D	4	N	2	1800	25	76	ST	240	60	16	80	12
											50					32		24
TROUT LAKE	56 29 114 35																	
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	83	75	ST	208	60	63	80	50
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	83	75	ST	208	60	63	80	50
											166					126		100
WABASCA	56 00 113 53																	
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	600
			71	CT	D	D	4	N	6	1200	146	71	PE	2400	60	125	80	100
			74	GM	D	D	2	Y	12	1800	480	74	EM	480	60	375	80	250
											1,436					1,250		950
											45,784					39,375		32,064
AMOCO CANADA PETROLEUM COMPANY LTD																		
ANTE CREEK	54 40 117 25																	
			68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100
			68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100
											420					250		200
BIGSTONE	54 18 117 15																	
			67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
			67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
			67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
			67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
											2,760					2,000		1,600
EAST CROSSFIELD	51 26 114 01																	
			68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400
			68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400
											1,280					1,000		800
WASKAHIGAN	54 32 117 27																	
			70	WU	S	G	4	N	6	1200	139	70	EM	480	60	94	80	75

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		70	WU	S	G	4	N	6	1200	90	70	EM	480	60	31	80	2
										229					125		10
WHITECOURT	54 09 115 41																
		58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	30
		58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	30
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	80
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	80
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	80
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	80
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	80
										8,118					5,750		4,60
										12,807					9,125		7,30
CALGARY CITY OF																	
CALGARY	51 03 114 05																
		65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	180
		65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	180
										5,000					4,500		3,60
										5,000					4,500		3,60
CALGARY POWER																	
CONKLIN	55 38 11 05																
		75	DZ	D	D	4	N	6	1800	87	75	ST	240	60	63	80	5
		75	LI	D	D	4	N	6	1800	66	75	KA	240	60	50	80	4
										153					113		9
										153					113		9
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																	
HINTON	53 25 117 34																
		56	SC	D	D	2	N	16	750	1360	56	EM	2400	60	1375	80	1100
		56	GM	D	D	2	N	16	720	1250	56	WY	2400	60	1250	80	1000
										2,610					2,625		2,100
										2,610					2,625		2,100
ALBERTA, TOTAL										67,029					56,363		45,654
BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE BRITANNIQUE																	
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD																	
KITIMAT	54 00 128 42																
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000
		54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000
		54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000
										6,400					6,250		5,000
										6,400					6,250		5,000
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																	

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
BELLA BELLA	52 09	128 07																
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
			76	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	76	KA	2400	60	750	80	600
											2,730					2,250		1,800
BELLA COOLA	52 22	126 46																
			57	CT	D	D	4	N	12	1200	425	57	CG	2400	60	375	80	300
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CM	2400	60	438	80	350
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	68	CT	2400	60	625	80	500
											1,835					1,438		1,150
BOSTON BAR	49 52	121 26																
			51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			60	GM	D	D	2	N	12	720	900	60	CW	2200	60	700	93	650
											1,400					1,076		950
FORT NELSON	58 49	122 33																
			55	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	55	GE	2400	60	1250	80	1000
			57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			60	CT	D	D	4	Y	12	1200	475	60	CG	2400	60	326	80	261
			60	CB	S	GD	4	Y	6	450	865	60	EL	2300	60	750	80	600
			60	CB	S	GD	4	Y	8	514	1690	60	CG	2400	60	1500	80	1200
			74	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	74		6900	60	3750	80	3000
											17,070					15,076		12,061
HAZELTON	55 15	127 40																
			50	CB	D	D	4	Y	6	450	865	50	GE	2400	60	750	80	600
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			58	VV	D	D	4	N	10	600	480	58	WY	600	60	312	80	250
			65	CB	D	D	4	Y	6	450	865	65	EE	2400	60	750	80	600
											3,170					2,562		2,050
LYTTON	50 14	121 34																
			51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			54	VV	D	D	4	N	8	600	160	54	EE	2300	60	125	80	100
			58	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	58	CM	2400	60	438	80	350
			59	CT	D	D	4	Y	12	1200	400	59	CM	460	60	349	80	280
											1,294					1,100		880
MASSET	54 01	132 08																
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			76	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	76	GE	2400	60	750	80	600
											2,614					2,000		1,600
MC BRIDE	53 18	120 10																
			51	CB	D	DL	4	Y	6	450	865	51	CG	2400	60	750	80	600
			56	CB	D	DL	4	Y	6	514	860	56	GE	2400	60	750	80	600
			57	CB	D	DL	4	Y	6	514	865	57	CG	2400	60	750	80	600
											2,590					2,250		1,800
MICA	51 58	118 34																
			57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			65	FM	D	D	4	Y	6	720	960	65	FM	2400	60	843	80	675
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EE	2400	60	1250	80	1000
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EE	2400	60	1250	80	1000
			73	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	73	WY	6900	60	3750	80	3000
											12,200					10,843		8,675
SANDSPIT	53 14	131 50																
			52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
			52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
			54	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	54	EE	6900	60	1250	80	1000
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	GE	2400	60	1250	80	1000
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
											5,345					4,625		3,700
SMITHERS	54 47	127 10																
			51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
			51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BELLA BELLA	52 09	128 07																
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
			76	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	76	KA	2400	60	750	80	600
											2,730					2,250		1,800
BELLA COOLA	52 22	126 46																
			57	CT	D	D	4	N	12	1200	425	57	CG	2400	60	375	80	300
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CM	2400	60	438	80	350
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	68	CT	2400	60	625	80	500
											1,835					1,438		1,150
BOSTON BAR	49 52	121 26																
			51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			60	GM	D	D	2	N	12	720	900	60	CW	2200	60	700	93	650
											1,400					1,076		950
FORT NELSON	58 49	122 33																
			55	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	55	GE	2400	60	1250	80	1000
			57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			60	CT	D	D	4	Y	12	1200	475	60	CG	2400	60	326	80	261
			60	CB	S	GD	4	Y	6	450	865	60	EL	2300	60	750	80	600
			60	CB	S	GD	4	Y	8	514	1690	60	CG	2400	60	1500	80	1200
			74	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	74		6900	60	3750	80	3000
											17,070					15,076		12,061
HAZELTON	55 15	127 40																
			50	CB	D	D	4	Y	6	450	865	50	GE	2400	60	750	80	600
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
			58	VV	D	D	4	N	10	600	480	58	WY	600	60	312	80	250
			65	CB	D	D	4	Y	6	450	865	65	EE	2400	60	750	80	600
											3,170					2,562		2,050
LYTTON	50 14	121 34																
			51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
			54	VV	D	D	4	N	8	600	160	54	EE	2300	60	125	80	100
			58	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	58	CM	2400	60	438	80	350
			59	CT	D	D	4	Y	12	1200	400	59	CM	460	60	349	80	280
											1,294					1,100		880
MASSET	54 01	132 08																
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500
			76	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	76	GE	2400	60	750	80	600
											2,614					2,000		1,600
MC BRIDE	53 18	120 10																
			51	CB	D	DL	4	Y	6	450	865	51	CG	2400	60	750	80	600
			56	CB	D	DL	4	Y	6	514	860	56	GE	2400	60	750	80	600
			57	CB	D	DL	4	Y	6	514	865	57	CG	2400	60	750	80	600
											2,590					2,250		1,800
MICA	51 58	118 34																
			57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			65	FM	D	D	4	Y	6	720	960	65	FM	2400	60	843	80	675
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EE	2400	60	1250	80	1000
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EE	2400	60	1250	80	1000
			73	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	73	WY	6900	60	3750	80	3000
											12,200					10,843		8,675
SANDSPIT	53 14	131 50																
			52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
			52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
			54	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	54	EE	6900	60	1250	80	1000
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	GE	2400	60	1250	80	1000
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
											5,345					4,625		3,700
SMITHERS	54 47	127 10																
			51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
			51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		53	AL	D	D	4	Y	8	600	1080	53	WY	2400	60	950	80	760
		56	ML	D	D	4	Y	7	450	1519	56	WY	2400	60	1250	80	1000
		59	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	59	GE	2400	60	1250	80	1000
		65	WP	D	D	4	Y	16	450	4190	65	GE	6900	60	3750	80	3000
										9,819					8,600		6,880
STEWART	55 56 129 59																
			MU	D	D	4	N	6	1200	175		CG		60	156	80	125
		54	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	54	WY	2400	60	1420	80	1136
		65	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	65	FM	2400	60	1420	80	1136
		65	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	65	CM	2400	60	438	80	350
		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	68	KA	4160	60	625	80	500
										5,525					4,684		3,747
VALEMOUNT	52 52 119 15																
		57	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	57	CE	2400	60	438	80	350
		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	624	80	500
										1,279					1,062		850
MOBILE UNIT 80																	
		56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	625	60	625	80	500
										730					625		500
MOBILE UNIT 81																	
		56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	2400	60	625	80	500
										730					625		500
MOBILE UNIT 83																	
		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	56	GE	2400	60	500	80	400
										550					500		400
MOBILE UNIT 84																	
		56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GE	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 85																	
		62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 86																	
		62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 88																	
		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 89																	
		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 90																	
		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 91																	
		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 92																	
		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 93																	
		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 94																	
		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MOBILE UNIT 95		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 96		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 97		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 98		67	CT	D	D	4	N	12	1200	795	67	KA	2400	60	750	80	600
										795					750		600
MOBILE UNIT 101		67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 102		67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 103		67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 104		68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500
										2,110					1,875		1,500
MOBILE UNIT 105		68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500
										2,110					1,875		1,500
MOBILE UNIT 106		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	68	KA	2400	60	750	80	600
										750					750		600
MOBILE UNIT 107		68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150
		68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150
										470					374		300
MOBILE UNIT 108		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
										750					750		600
MOBILE UNIT 109		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
										750					750		600
MOBILE UNIT 110		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
										750					750		600
MOBILE UNIT 111		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
										750					750		600
MOBILE UNIT 112		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
										750					750		600
MOBILE UNIT 113		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
										750					750		600
MOBILE UNIT 114		70	CT	D	D	4	Y	8	1800	275	70	TA	440	60	250	80	200

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	320	74	TA	440	60	250	80	200
											595					500		400
MOBILE UNIT 115																		
			71	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	71	EE	2400	60	2370	80	1896
											2,640					2,370		1,896
MOBILE UNIT 116																		
			72	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	72	EE	2400	60	2370	80	1896
											2,640					2,370		1,896
MOBILE UNIT 117																		
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	405	71	BJ	2400	60	312	80	250
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	75	TA	2400	60	375	80	300
											955					687		550
MOBILE UNIT 118																		
			72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500
MOBILE UNIT 119																		
			72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500
MOBILE UNIT 120																		
			73	GM	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500
MOBILE UNIT 121																		
			73	CT	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500
MOBILE UNIT 122																		
			73	CT	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500
MOBILE UNIT 124																		
			74	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500
											3,600					3,125		2,500
MOBILE UNIT 125																		
			74	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500
											3,600					3,125		2,500
MOBILE UNIT 126																		
			74	CT	D	D	4	Y	12	1800	910	74	KA	2400	60	750	80	600
											910					750		600
MOBILE UNIT 127																		
			75	CT	D	D	4	Y	12	1800	910	75	KA	2400	60	750	80	600
											910					750		600
MOBILE UNIT 128																		
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	248	74	CT	480	60	188	80	150
			74	CT	D	D	4	N	6	900	146	74	AM	480	60	125	80	100
											394					313		250
MOBILE UNIT 129																		
			75	DD	D	D	2	N	6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75
			75	DD	D	D	2	N	6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75
											260					188		150
MOBILE UNIT 130																		
			75	DD	D	D	2	N	6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75
			75	DD	D	D	2	N	6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75
											260					188		150
MOBILE UNIT 131																		
			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
											476					376		300

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP		YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
ENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X	MCTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
OM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MOBILE UNIT 132																	
		75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
		75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
										476					376		300
MOBILE UNIT 133																	
		75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
		75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
										476					376		300
MOBILE UNIT 134																	
		75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
		75	DD	D	D	2	N	12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150
										476					376		300
MOBILE UNIT 135																	
		75	CT	D	D	4	Y	6	900	130	75	GE	480	60	94	80	75
		75	CT	D	D	4	Y	6	900	130	75	GE	480	60	94	80	75
										260					188		150
MOBILE UNIT 136																	
		75	CT	D	D	4	Y	4	900	75	75	GE	480	60	63	80	50
										75					63		50
MOBILE UNIT 137																	
		75	CT	D	D	4	Y	12	1800	715	75	KA	2400	60	625	80	500
										715					625		500
MOBILE UNIT 138																	
		75	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	75	KA	2400	60	750	80	600
										910					750		600
MOBILE UNIT 139																	
		75	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	75	KA	2400	60	750	80	600
										910					750		600
MOBILE UNIT 140																	
		75	EM	D	D	2	Y	20	900	3600	75	EM	2400	60	3250	80	2500
										3,600					3,250		2,500
MOBILE UNIT 141																	
		76	EM	D	D	2	Y	20	900	3600	76	EM	2400	60	3250	80	2500
										3,600					3,250		2,500
MOBILE UNIT 142																	
		76	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	76	CO	2400	60	438	80	350
										560					438		350
MOBILE UNIT 143																	
		76	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	76	CO	2400	60	438	80	350
										560					438		350
MOBILE UNIT 144																	
		67	KH	D	D	4	N	6	1800	92	67	KH	277	60	50	80	45
										92					50		45
										133,236					114,482		91,480
BC PACKERS LTD																	
NAMU	51 49 127 52																
		54	CT	D	D	4	N	6	900	138	56		440	60	63	80	50
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235
		63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235
										2,238					1,827		1,460

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	MOTEURS PRIMAIRES X HP	ANNEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SUNNYSIDE	54 15 129 51		52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52		440	60	94	80	75
			52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52		440	60	94	80	75
			54	CT	D	D	4	N	6	900	138	54		440	60	94	80	75
											414					282		225
WADHAMS	51 41 127 15		62	CT	D	D	4	N	6	900	100	62	CT	220	60	93	80	75
											100					93		75
											2,752					2,202		1,760
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																		
ENGLEWOOD	50 32 126 52		46	CT	D	D	4	N	6	1200	45	46	LA	220	60	38	80	30
			46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	25	80	20
			46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	33	80	25
			48	IH	D	D	4	N	6	1200	176	48	PE	220	60	94	80	75
			52	IH	D	D	4	N	4	1200	56	52	PE	220	60	33	80	25
			52	IH	D	D	4	N	6	1200	102	52	PE	220	60	62	80	50
			56	CT	D	D	4	N	4	1200	75	56	CT	220	60	62	80	50
			64	GM	D	D	2	N	6	1200	380	63		2300	60	360	80	300
			65	CT	D	D	4	N	4	1800		64	GM	2300	60	360	80	300
			68	CT	D	D	4	N	6	1200		66	BJ	220	60	125	80	100
			69	CT	D	D	4	N	6	1200		66	BJ	220	60		80	150
			71	CT	D	D	4	N	4	1800		71	BJ	220	60	75	67	50
			73	FI	D	D	4	Y	12	1200	750	73	KA	2300	60	750	80	600
			75	GM	D	D	2	Y	12	1800	675	75		2300	60	625	80	500
			76	CT	D	D	4	Y	6	1800		76	KA	208	60	312	80	250
			76	CT	D	D	4	Y	4	1800		76	KA	208	60	62	80	50
			76	CT	D	D	4	Y	8	1800		76	KA	208	60			30
											2,371					3,016		2,605
											2,371					3,016		2,605
CASSIAR ASBESTOS CORP LTD																		
CASSIAR	59 17 129 48		64	NC	D	D	4	Y	5	450	1500	64	CG	2400	60	1500	80	1200
			67	RH	D	D	4	Y	8	514	1450	67	CG	2400	60	1125	80	900
			70	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	70	BR	2400	60	1750	80	1400
			71	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	71	BR	2400	60	1750	80	1400
			72	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	72	BR	2400	60	1750	80	1400
			73	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	73	BR	2400	60	1750	80	1400
			74	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	74	BR	2400	60	1750	80	1400
			75	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	75	BR	2400	60	1750	80	1400
			76	RH	D	D	4	Y	9	514	195	75	BR	2400	60	1750	80	1400
											14,845					14,875		11,900
											14,845					14,875		11,900
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																		
FIELD	51 24 116 29		59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
			59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
			60	ML	D	D	4	N	3	600	154	60	CG	2400	60	125	80	100
			69	LB	D	D	4	Y	8	600	480	69	TA	2400	60	312	80	250
											1,088					827		662
											1,088					827		662
PLACER DEVELOPMENT LTD																		
ENDAKO MINES DIVISION	54 05 125 02		64	ML	D	D	4	Y	12	900	1740	64	BR	4160	60	1560	80	1250

INTERNAL COMBUSTION	X			PRIME MOVERS						X			MAIN GENERATORS				X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
ENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X						MOTEURS PRIMAIRES				X				GENERATEURS PRINCIPAUX			X
OM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	EL	4160	60	1250	80	1000S
											3,180					2,810		2,250
											3,180					2,810		2,250
ECH CORPORATION LTD.																		
BEAVERDELL	49 26	119 05																
			63	CT	D	D	4	Y	6	900	170	63	BJ	480	60	94	80	75
			64	CT	D	D	4	Y	12	1200	529	64	EM	480	60	375	80	300
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	74	KA	4100	60	625	80	500
											1,549					1,094		875
											1,549					1,094		875
ESFROB MINES LTD																		
TASU	52 46	132 CC																
			67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
											16,500					13,850		11,050
											16,500					13,850		11,050
EST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																		
MOBILE UNIT																		
			63	GM	S	D	2	Y	4	1600	260	63	CG	460	60	250	80	200S
											260					250		200
											260					250		200
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											182,181					159,656		127,782
NORTHWEST TERRITORIES—TERRITOIRES DU NORD-OUEST																		
LBERTA POWER LTD																		
DCRY POINT	61 16	117 32																
			61	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	61	CT	240	60	50	80	40
			61	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	61	CT	240	60	50	80	40
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	70	EM	240	60	185	80	150
											380					285		230
FORT PROVIDENCE	61 21	117 39																
			59	PX	D	D	4	N	16	1200	734	59	HC	2400	60	437	80	350
			68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90
			68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90
			68	CT	D	D	4	Y	8	1200	325	68	GE	2400	60	280	80	225
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	73	TA	2400	60	625	80	500
											2,007					1,566		1,255
HAY RIVER	60 51	115 44																
			59	CB	D	D	4	N	8	750	900	59	EE	2300	60	625	80	500
			62	CB	S	D	4	Y	8	450	940	62	EE	2400	60	813	80	650
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	69	TA	2400	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	70	TA	2400	60	625	80	500

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	X COORDONNEES LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		71	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	71	TA	2400	60	625	80	500
		72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1100
		72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1100
		74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880
		74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880
		74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880
										11,913					9,438		7,590
										14,300					11,289		9,075
CANADA TUNGSTEN MINING CORPORATION LTD																	
TUNGSTEN	63 00 127 00	62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
		62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
		62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
		71	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	71	EM	600	60	750	80	600
		74	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	74	CG	600	60	750	80	600
		74	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	74	CG	600	60	750	80	600
		75	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	75	TA	600	60	760	80	600
										4,995					4,885		3,900
										4,995					4,885		3,900
ECHO BAY MINES LTD																	
PORT RADIUM	61 30 118 00	65	CU	D	D	4	Y	12	1800	300	65	TA	600	60	250	80	200
		67	CT	D	D	4	Y	6	1200	375	67	GE	550	60	313	80	250
		67	CT	D	D	4	Y	6	1200	375	67	GE	550	60	313	80	250
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	574	68	TA	2300	60	625	80	500
		69	CT	D	D	4	Y	12	1800	574	69	TA	550	60	625	80	500
		74	CU	D	D	4	Y	12	1800	500	74	ST	600	60	375	80	300
		74	CU	D	D	4	Y	12	1800	500	74	ST	600	60	375	80	300
		75	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	75	TA	2300	60	750	80	600
										3,863					3,626		2,900
										3,863					3,626		2,900
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																	
AKLAVIK	68 14 135 01	73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	KA	4160	60	374	80	300
		74	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	74	ON	600	60	190	80	150
		75	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	75	TA	4160	60	750	80	600
		76	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	76	TA	4160	60	375	80	300
										2,235					1,689		1,350
ARTIC BAY	73 01 85 07	74	CU	D	D	4	Y	6	1800	250	74	TA	600	60	200	80	175
		75	CT	D	D	4	Y	6	1200	300	75	CG	600	60	280	80	225
		75	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	75	ON	600	60	190	80	100
										750					670		500
ARCTIC RED RIVER	66 00 134 30	74	CU	D	D	4	N	6	1800	134	74	TA	550	60	62	80	50
		74	CU	D	D	4	N	6	1800	134	74	TA	550	60	62	80	50
		75	CU	D	D	4	N	6	1800	134	75	ON	575	60	130	80	100
										402					254		200
BAKER LAKE	64 15 95 45	68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
		68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
		68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
		69	LB	D	D	4	Y	8	900	1000	69	BR	2400	60	880	80	704
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	KA	4160	60	750	80	600
		75	CT	D	D	4	Y	12	1200	1290	75	KA	4160	60	1000	80	800
										4,066					3,286		2,629

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
ENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / OM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	X HP	AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	X KW
BROUGHTON ISLAND	66 10	56 25																	
				69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	ON	600	60	125	80	100
				69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	ON	600	60	125	80	100
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	72	KA	600	60	206	80	165
				73	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	73	KA	600	60	206	80	165
												536					662		530
CAMBRIDGE BAY	69 07	105 03																	
				67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	67	TA	4180	60	312	80	350
				67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	72	TA	4160	60	469	80	375
				72	LB	D	D	4	Y	8	900	750	72	BR	4160	60	700	80	560
				73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
				73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
												4,290					3,481		2,885
CAPE DORSET	64 40	76 00																	
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
				73	CT	D	D	4	N	8	1200	400	73	CG	4160	60	375	80	300
				75	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	75	TA	4160	60	750	80	600
												1,760					1,500		1,200
CHESTERFIELD INLET	63 30	90 40																	
				68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	CG	575	60	188	80	150
				68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	CG	600	60	250	80	200
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
												959					813		650
CLYDE	70 30	68 30																	
				73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	TA	600	60	187	80	150
				73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	TA	600	60	187	80	150
				73	CT	D	D	4	Y	6	1200	270	73	CG	600	60	250	80	200
												892					624		500
COPPERMINE	67 49	115 06																	
				67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
				67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
				67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
				72	LB	D	D	4	Y	8	600	500	72	TA	4160	60	469	80	375
				76	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	76	TA	4160	60	750	80	600
												2,540					1,969		1,575
CORAL HARBOUR	64 35	83 40																	
				73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	CG	4160	60	375	80	300
													74	KA	4160	60	250	80	200
				74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	4160	60	312	80	250
				74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	4160	60	312	80	250
				74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	4160	60	312	80	250
												1,805					1,561		1,250
ESKIMO POINT	60 40	94 15																	
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
				73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
				75	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	75	TA	4160	60	750	80	600
												1,760					1,500		1,200
FORT FRANKLIN	65 25	123 50																	
				71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
				71	CU	D	D	4	N	6	1200	450	71	TA	600	60	187	80	200
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
												1,054					687		600
FORT GOOD HOPE	66 20	128 40																	
				69	DM	D	D	4	Y	6	1200	270	69	TA	4160	60	188	80	150
				71	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	71	KA	4160	60	375	80	300
				74	CT	D	D	4	Y	8	1800	240	74	CG	2400	60	375	80	300
												945					938		750
FORT LIARD	60 10	124 00																	
				68	CU	D	D	4	N	6	1800	134	68	ON	600	60	125	80	100
				68	CU	D	D	4	N	6	1800	134	68	ON	600	60	125	80	100
				75	CU	D	D	4	N	6	1800	285	75	TA	600	60	250	80	175
												553					500		375
FORT MCPHERSON	67 26	134 53																	
				67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	74	TA	4160	60	470	80	375
				67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	74	TA	4160	60	470	80	375
				74	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	74	KA	4160	60	750	80	600

INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS											MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	COORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											1,920					1,690		1,350
FORT NORMAN	65 00	125 00																
			71	CU	D	D	4	N	12	1200	450	71	ON	600	60	188	80	150
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
			72	CU	D	D	4	N	12	1800	510	72	TA	600	60	240	80	200
											1,129					553		450
FORT RESOLUTION	61 11	113 41																
			60	ML	D	D	4	N	5	600	227	60	EE	4160	60	187	80	150
			68	LB	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
			76	CU	D	D	4	Y	12	1800	670	76	TA	4160	60	526	80	400
											1,293					963		750
FORT SIMPSON	61 52	121 20																
			62	RH	D	D	4	Y	6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	600
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	CG	4160	60	875	80	700
			73	RH	D	D	4	Y		720	1250	73	BR	4160	60	1250	80	1000
			75	RH	D	D	4	Y	12	900	2500	75	TA	4160	60	2250	80	1800
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	TA	4160	60	2500	80	2000
											8,410					7,625		6,100
FORT SMITH	60 00	111 53																
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	TA	4160	60	2500	80	2000
											4,150					3,500		2,800
FROBISHER BAY	63 44	68 28																
			55	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
			59	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
			64	ML	D	R	4	Y	6	400	1212	64	CG	4160	60	1250	80	1000
			65	ML	D	D	4	Y	6	900	739	65	BR	4160	60	625	80	500
			69	ML	D	D	4	Y	8	514	3615	69	BR	4160	60	3231	80	2585
			70	ML	D	D	4	Y	12	514	5462	70	BR	4160	60	4900	80	3920
			76	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	76	EM	4160	60	3125	80	2500
											15,366					14,381		11,505
GJOA HAVEN	67 50	96 00																
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150
			76	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	76	TA	416	06 0	375	0 8	300
											870					749		600
GRISE FIORD	37 10	87 00																
			70	RR	D	D	4	Y	6	1200	100	70	KA	600	60	95	80	75
			75	CU	D	D	4	Y	6	1800	270	75	TA	600	60	250	80	175
			76	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	76	ON	600	60	190	80	150
											570					535		400
HALL BEACH	62 00	73 00																
			73	CU	D	D	4	N	6	1800	200	73	ON	600	60	125	80	100
			75	GM	D	D	4	Y	8	1800	285	75	TA	600	60	315	80	225
			75	CU	D	D	4	Y	6	1800	230	75	TA	600	60	250	80	175
											715					690		500
HOLMAN ISLAND	70 50	115 00																
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
			75	CU	D	D	4	Y	6	1800	230	75	TA	600	60	250	80	175
											630					626		475
IGLOOLIK	67 00	81 00																
			66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	ON	600	60	187	80	150
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	72	KA	600	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	75	TA	4160	60	375	80	300
			76	CT	D	D	4	Y	12	1200	870	76	KA	4160	60	749	80	600
											2,280					2,061		1,650
INUVIK	68 21	134 43																
			60	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	60	BR	4160	60	1250	80	1000
			63	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	63	CG	4160	60	1250	80	1000
			70	ML	D	R	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6475	80	5180
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	690
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	720
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	75	EM	4160	60	3125	80	2500
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	75	EM	4160	60	3125	80	2500

INTERNAL COMBUSTION																			
		X				PRIME MOVERS					X			MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
ENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			X				MOTEURS PRIMAIRES					X			GENERATEURS PRINCIPAUX				X
OM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			76	ML	D	R	4	Y	8	400	3351	76	BR	4160	60	2500	80	2000
											21,711					19,725		15,590
JEAN MARIE RIVER	61 00	120 45																
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40
											108					100		80
LAC LA MARTE	63 08	117 16																
			74	GM	D	D	4	Y	4	1800	80	74	DO	600	60	52	80	40
			75	GM	D	D	4	Y	4	1800	108	75	TA	575	60	100	80	80
			75	GM	D	D	4	Y	4	1800	108	75	TA	575	60	100	80	80
											296					252		200
LAKE HARBOUR	62 00	70 00																
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	280	73	CG	600	60	187	80	150
			75	CU	D	D	4	Y	6	1800	230	75	TA	600	60	250	80	175
											644					562		425
NAHANNI BUTTE	60 45	124 00																
			73	GM	D	D	4	N	4	1800	35	73	DO	120	60	26	80	21
			75	GM	D	D	2	N	4	1800	143	75	DO	120	60	50	80	40
			75	GM	D	D	2	N	4	1800	143	75	DO	120	60	50	80	40
											321					126		101
NORMAN WELLS	65 20	127 02																
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	KA	4160	60	750	80	500
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	CA	4160	60	1000	80	800
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	72	CG	4160	60	875	80	700
											2,570					2,625		2,000
PANGNIRTUNG	65 00	66 00																
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	KA	600	60	206	80	165
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	CA	600	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	TA	600	60	375	80	300
			76	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	76	TA	4160	60	1000	80	600
											2,035					1,956		1,365
PAULATUK	69 49	123 59																
			70	GM	D	D	4	Y	2	1800	40	70	KA	240	60	38	80	20
			70	GM	D	D	4	Y	4	1800	55	70	DO	230	60	50	80	40
			70	GM	D	D	4	Y	4	1800	55	70	DO	230	60	50	80	40
											150					138		100
PELLY BAY	66 45	91 00																
			72	GM	D	D	4	Y	4	1800	110	72	DO	240	60	105	80	80
			72	GM	D	D	4	Y	4	1800	110	72	DO	240	60	105	80	80
			73	GM	D	D	4	Y	4	1800	110	73	DO	240	60	105	80	80
			75	GM	D	D	4	Y	8	1800	335	75	TA	240	60	263	80	200
											665					578		440
PINE POINT	60 13	110 52																
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6475	80	5180
											7,180					6,475		5,180
POND INLET	72 41	78 00																
			74	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	74	ON	600	60	190	80	150
			74	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	74	ON	600	60	190	80	150
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	75	TA	4160	60	375	80	300
			76	CU	D	D	4	Y	12	1800	670	76	BB	600	60	526	80	400
											1,470					1,281		1,000
RAE LAKES	64 10	117 20																
			75	GM	D	D	4	Y	4	1800	54	75	DO	120	60	50	80	40
			75	GM	D	D	4	Y	4	1800	110	75	TA	120	60	100	80	80
											164					150		120
RANKIN INLET	63 00	92 50																
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700
			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	1290	75	CA	4160	60	875	80	720
											3,870					2,625		2,120
REPULSE BAY	65 50	85 50																

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	X COORDONNEES LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X ANNEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	145	80	11
		73	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	73	KA	600	60	188	80	15
		76	CT	D	D	4	N	6	1200	475	76	BB	600	60	375	80	30
										875					708		56
RESOLUTE BAY	74 42 94 54																
		76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	KA	2400	60	1050	80	85
		76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	TA	2400	60	1125	80	90
		76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	TA	2400	60	1125	80	90
		76	CT	D	D	4	Y	6	900	100	76	CT	600	60	95	80	7
		76	CT	D	D	4	Y	6	900	100	76	CT	600	60	95	80	7
		76	CT	D	D	4	Y	6	900	100	76	CT	600	60	95	80	7
		76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	BB	2400	60	1125	80	90
		76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	BB	2400	60	1125	80	90
										6,375					5,835		4,67
SACHS HARBOUR	72 00 125 00																
		72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134	72	TA	600	60	125	80	10
		75	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	75	TA	600	60	375	80	30
		76	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	76	TA	600	60	375	80	30
										1,084					875		70
SNOWDRIFT	62 24 110 24																
		70	DO	D	D	4	Y	4	1800	108	70	TA	600	60	105	80	8
		70	DO	D	D	4	Y	4	1800	108	70	TA	600	60	105	80	8
		76	DO	D	D	4	Y	4	1800	270	76	DO	600	60	250	80	20
										486					460		36
SPENCE BAY	69 30 94 00																
		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	KA	600	60	187	80	15
		73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	CG	4160	60	375	80	30
		75	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	75	KA	600	60	187	80	15
		76	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	76	KA	4160	60	375	80	30
										1,420					1,124		90
TUKTOYAKTUK	69 30 133 00																
		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	71	CG	600	60	375	80	30
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	CG	4160	60	750	80	60
										1,395					1,125		90
WHALE COVE	62 50 94 00																
		71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	DN	600	60	125	80	10
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	CT	600	60	188	80	15
		76	CU	D	D	4	Y	6	1800	285	76	VS	600	60	250	80	17
										619					563		42
WRIGLEY	62 10 124 10																
		73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	TA	240	60	94	80	7
		75	GM	D	D	2	Y	6	1800	215	75	TA	600	60	188	80	15
		75	GM	D	D	2	Y	8	1800	285	75	TA	600	60	250	80	20
										615					532		42
YELLOWKNIFE	62 27 114 22																
		69	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	69	BR	4160	60	6437	80	515
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	TA	4160	60	1000	80	80
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	TA	4160	60	1000	80	80
		74	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	74	EM	4160	60	3125	80	250
		74	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	74	EM	4160	60	3125	80	250
										15,480					14,687		11,75
										131,413					116,009		92,19
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST										154,571					135,809		108,07
YUKON																	
CASSIAR ASBESTOS CORPORATION LTD																	
CLINTON CREEK	64 24 140 37																

INTERNAL COMBUSTION											PRIME MOVERS											MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
ENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / OM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			66	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	66	KA	4160	60	625	80	500
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			71	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	71	BR	4160	60	1750	80	1400
											10,545					9,375		7,500
											10,545					9,375		7,500
ORTHERN CANADA POWER COMMISSION																		
DAWSON CITY	64 03	139 25																
			67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	CG	4160	60	312	80	250
			67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	CG	4160	60	312	80	250
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
			75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	75	TA	4160	60	1000	80	800
											3,840					2,874		2,300
FARO	60 38	132 25																
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150
											7,180					6,437		5,150
JOHNSONS CROSSING	60 29	133 18																
			75	DO	D	D	4	Y	2	1800	40	75	TA	600	60	38	80	30
			75	DO	D	D	4	Y	2	1800	40	75	TA	600	60	38	80	30
											80					76		60
MAYO	63 31	135 5																
			64	FM	D	D	4	N	6	300	402	64	FM	460	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	75	TA	4160	60	1000	80	800
											1,692					1,375		1,100
WHITEHORSE	60 40	135 00																
			68	ML	D	D	4	Y	12	514	5480	68	BR	6900	60	4900	80	3920
			68	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	68	BR	6900	60	6438	80	5150
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150S
			74	CT	D	D	4	N	16	1200	1072	74	TA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	N	16	1200	1072	74	TA	4160	60	1000	80	800
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	3350	75	EM	4160	60	3125	80	2500
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	3350	75	EM	4160	60	3125	80	2500
											28,684					26,025		20,820
											41,476					36,787		29,430
UKON ELECTRICAL CO LTD																		
BEAVER CREEK	62 22	140 52																
			63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2300	60	187	80	150
			69	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	69	NP	2400	60	313	80	250
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	TA	2400	60	250	80	200
											894					750		600
DESTRUCTION BAY	61 15	138 48																
			66	CT	D	D	4	Y	6	1200	335	66	TA	2400	60	312	80	250
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	274	70	EM	2400	60	250	80	200
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	75	GE	2400	60	400	80	300
											1,039					962		750
HAINES JUNCTION	60 45	137 30																
			58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80	100
			67	CT	D	D	4	N	12	1200	528	67	CM	2400	60	438	80	350
											688					563		450
OLD CROW	67 35	139 50																
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	73	KA	2400	60	187	80	150
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	74	KA	2400	60	187	80	150
											598					499		400

INTERNAL COMBUSTION	X						PRIME MOVERS			X		MAIN GENERATORS				
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
PELLY RIVER CROSSING	62 50	136 34																
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	67	TA	2300	60	188	80	150
			70	CT	D	D	4	Y	4	1800	118	70	CM	2400	60	75	80	60
			76	CT	D	D	4	Y	4	1800	135	76	CM	2400	60	125	80	100
											498					388		310
ROSS RIVER	62 00	132 27																
			73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350
											482					438		350
STEWART CROSSING	63 19	139 26																
			58	UU	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80	100
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100
			71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	CT	240	60	75	80	60
											410					325		260
SWIFT RIVER	60 00	131 15																
			65	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	65	CT	2400	60	75	80	60
			67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	100
											290					200		160
TESLIN	60 10	132 44																
			62	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	62	CM	2400	60	188	80	150
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	67	TA	2400	60	313	80	250
			73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350
											1,057					939		750
WATSON LAKE	60 07	128 48																
			67	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	67	TA	2400	60	625	80	500
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	625	80	500
			72	CT	D	D	4	Y	12	1800	750	72	KA	2400	60	625	80	500
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	535	74	TA	2400	60	375	80	300
			76	CT	D	D	4	Y	4	1200	1115	76	BB	2400	60	1000	80	800
											5,470					4,250		3,400
											11,426					9,314		7,430
YUKON, TOTAL											63,447					55,476		44,360
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE											64836					51500		41200
											64,836					51,500		41,200
											64,836					51,500		41,200
CANADA, TOTAL											826,799					712,272		569,438

SECTION 4

GAS TURBINE

TURBINE À GAZ

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	GAS TURBINE X					MAIN TURBINES				MAIN GENERATORS X								
			YEAR	MFR	FUEL	CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	NO	SHAFTS RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	COMB CY-CLE		TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	NO	ARBRES T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	K
NEWFOUNDLAND — TERRE-NEUVE																				
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO																				
HOLYROOD	47 27	53 06	66	RR	D	S	500	10.0/1	1		7650	12500	11300	66	AE	A 13800	60	17700	80	141
												12,500	11,300					17,700		14,1
STEPHENVILLE	48 33	58 35	76	RR	D	S	90	14.0/1	2		6700	22300	25000							
			76	RR	D	S	90	14.0/1	2		6700	22300	25000	76	BR	A 13800	60	63500	85	540
												44,600	50,000					63,500		54,0
												57,100	61,300					81,200		68,1
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																				
GREENHILL	47 05	55 46	76	RR	D	S	1460	10.0/1	1		3600	29300	25000	75	BR	A 13800	60	31800	85	268
												29,300	25,000					31,800		26,8
MOBILE UNIT			74	OR	D	S	1450	5.0/1	1		7650	7500	7290	74	EM	A 4160	60	8100	90	72
												7,500	7,290					8,100		7,2
SALT POND	47 10	55 13	68	RR	D	S	932	17.0/1	1		5000	15500	13000	68	AE	A 13800	60	17700	80	141
												15,500	13,000					17,700		14,1
												52,300	45,290					57,600		48,2
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE												109,400	106,590					138,800		116,3
PRINCE EDWARD ISLAND — ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																				
MARITIME ELECTRIC CO LTD																				
BORDEN	46 15	63 42	71	EE	D	S	1700	10.0/1	2	7900	6500	14500	13500	71	EE	A 13800	60	17500	85	148
			73	BN	D	S	1400	9.0/1	1		5100	28000	23600	73	BN	A 13800	60	30600	85	260
												42,500	37,100					48,100		40,8
												42,500	37,100					48,100		40,8
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD												42,500	37,100					48,100		40,8
NOVA SCOTIA — NOUVELLE-ECOSSE																				
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																				

GAS TURBINE											MAIN TURBINES										MAIN GENERATORS									
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	FUEL	CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	NO	SHAFTS RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	COOL -ANT	MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN- NEE	FAB	COMB	CY- CLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	NO	ARBRES T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	AN- NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX RE- FRIG	FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
BURNSIDE	44 41	63 35																		
			76	PW	D	S	1200	3.0/1	3	3600	35000	30000	76	BR	A	13800 60	35300	85	30000
			76	PW	D	S	1200	3.0/1	3	3600	35000	30000	76	BR	A	13800 60	35300	85	30000
			76	PW	D	S	1200	3.0/1	3	3600	35000	30000	76	BR	A	13800 60	35300	85	30000
			76	PW	D	S	1200	3.0/1	3	3600	35000	30000	76	BR	A	13800 60	35300	85	30000
											140,000	120,000					141,200		120,000
TUSKET	43 40	66 00																		
			71	UA	D	S	1350	2.5/1	3	3600	27500	22000	71	BP	A	13800 60	27800	85	25000
											27,500	22,000					27,800		25,000
VICTORIA JUNCTION	46 09	60 11																		
			75	PY	D	S	1200	14	3	3600	35000	30000	75	BR	A	13800 60	35300	85	30000
			76	PY	D	S	1200	14	3	3600	35000	30000	76	BR	A	13800 60	35300	85	30000
											70,000	60,000					70,600		60,000
											237,500	202,000					239,600		205,000
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											237,500	202,000					239,600		205,000
NEW BRUNSWICK — NOUVEAU-BRUNSWICK																				
EW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION																				
MONCTON	46 10	64 50																		
			71	PY	D	S	1180	2.9/1	3	3600	27000	20000	71	BR	A	13800 60	27500	85	23375
											27,000	20,000					27,500		23,375
											27,000	20,000					27,500		23,375
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											27,000	20,000					27,500		23,375
QUEBEC																				
YDRO QUEBEC																				
CADILLAC	48 14	78 23																		
			76	CW	D	S	1360	3.2/1	2	3600	76000	54000	76	BR	A	13800 69	69000	90	54000
											76,000	54,000					69,000		54,000
											76,000	54,000					69,000		54,000
QUEBEC, TOTAL											76,000	54,000					69,000		54,000
ONTARIO																				
NTARIO HYDRO																				
A W MANBY	43 38	79 32																		
			65	CW	O	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800 60	19200	85	16320
			65	CW	O	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800 60	19200	85	16320

GAS TURBINE X MAIN TURBINES X MAIN GENERATORS

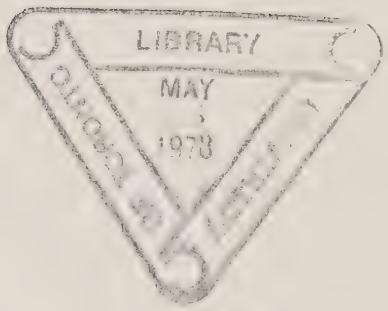
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	FUEL CYCLE		TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	COMB CYCLE		TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	ANNEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			65	CW	O S		1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			66	CW	O S		1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	66	CW	A	13800	60	19200	85	16320
											78,000	57,000						76,800		65,280
BRUCE "A"	44 25	81 33																		
			74	GC	O S		1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A	13800	60	15200	80	12160
			74	GC	O S		1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A	13800	60	15200	80	12160
			74	GC	O S		1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A	13800	60	15200	80	12160
			76	GC	O S		1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	76	IJ	A	13800	60	15200	80	12160
											56,800	44,000						60,800		48,640
BRUCE HEAVY WATER	44 25	81 33																		
			76	CG	O S		1100	10.3/1	1	6500	15300	13100	76	CG	A	13800	60	13750	80	11000
			76	CG	O S		1100	10.3/1	1	6500	15300	13100	76	CG	A	13800	60	13750	80	11000
											30,600	26,200						27,500		22,000
DETWEILER	43 43	80 33																		
			67	CW	O S		1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			67	CW	O S		1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			67	CW	O S		1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			67	CW	O S		1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
											78,000	57,000						76,800		65,280
J CLARK KEITH	42 17	83 06																		
			67	OR	O S		1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	2400	60	8820	85	7500
											7,450	5,350						8,820		7,500
LAKEVIEW	43 34	79 33																		
			67	OR	O S		1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O S		1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O S		1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
											22,350	16,050						26,460		22,500
LAMBTON	42 48	82 26																		
			67	OR	O S		1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O S		1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O S		1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
											22,350	16,050						26,460		22,500
LENNOX	44 11	56 47																		
			75	SN	O S		1688	9.2/1	1	14950	3300	2550	76	EM	A	4160	60	3125	80	2500
			75	SN	O S		1688	9.2/1	1	14950	3300	2550	76	EM	A	4160	60	3125	80	2500
											6,600	5,100						6,250		5,000
NANTICOKE	43 34	79 33																		
			71	OR	O S		1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			71	OR	O S		1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			71	OR	O S		1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR	A	4160	60	8820	85	7500
											22,350	16,050						26,460		22,500
PICKERING	43 50	79 02																		
			70	OR	O S		1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			70	OR	O S		1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			70	OR	O S		1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			72	OR	O S		1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			72	OR	O S		1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			73	OR	O S		1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	73	BR	A	4160	60	9375	80	7500
											45,000	30,000						56,250		45,000
RICHARD L HEARN	43 39	79 20																		
			67	OR	O S		1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O S		1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O S		1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
											22,350	16,050						26,460		22,500
SARNIA-SCOTT	42 56	82 26																		
			65	CG	O S				1	5100	15600	12250	65	CG	A	13800	60	17467	85	15000
			65	CG	O S				1	5100	15600	12250	65	CG	A	13800	60	17467	85	15000
			66	CW	O S		1500	6.9/1	1	4850	19500	14250	66	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			66	CW	O S		1500	6.9/1	1	4850	19500	14250	66	CW	A	13800	60	19200	85	16320
											70,200	53,000						73,334		62,640
THUNDER BAY	48 22	89 13																		
			68	AE	O S		1165	10.0/1	2	4900	14620	11000	68	AE	A	4160	60	16650	85	14150
			68	AE	O S		1165	10.0/1	2	4900	14620	11000	68	AE	A	4160	60	16650	85	14150

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	GAS TURBINE MFR	YEAR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	MAIN TURBINES PRESSURE RATIO	NO	SHAFTS RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	COOL -ANT	MFR	MAIN GENERATORS VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	COMB CYCLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	NO	ARBRES T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	ANNEE	REFRIG	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
										29,240	22,000						33,300		28,300
										491,290	363,850						525,694		439,640
ONTARIO, TOTAL										491,290	363,850						525,694		439,640
MANITOBA																			
MANITOBA HYDRO																			
SELKIRK	50 09	96 52	67	PY	K S	1060	2.4/1	2	6200 10000	12260	9500	67	BB	A	4160	60	14000	85	11900
			68	PY	K S	1060	2.4/1	2	6200 10000	12260	9500	68	BB	A	4160	60	14000	85	11900
										24,520	19,000						28,000		23,800
										24,520	19,000						28,000		23,800
MANITOBA, TOTAL										24,520	19,000						28,000		23,800
SASKATCHEWAN																			
SASKATCHEWAN POWER CORP																			
KINDERSLEY	51 27	109 10	58	BB	G S	1150	4.3/1	1	3600 10000	6200	58	BB	A	14400	60	12500	80	10000	
			58	BB	G S	1150	4.3/1	1	3600 10000	6200	58	BB		14400	60	12500	80	10000	
										20,000	12,400						25,000		20,000
LANDIS	52 13	108 24	75	TU	G S	1805	10	1	3600 71612	56000	75	EM	A	13800	60	76000	90	68400	
										71,612	56,000						76,000		68,400
REGINA	50 25	104 39	60	GE	G S	1450	6.5/1	1	3600 23000	18000	60	CG	A	14400	60	29200	80	23360	
										23,000	18,000						29,200		23,360
SUCCESS	50 26	108 17	67	PY	G S	1150	2.7/1	2	9200 15000	9500	67	SG	A	13800	60	14800	80	11840	
			67	PY	G S	1150	2.7/1	2	9200 15000	9500	67	SG	A	13800	60	14800	80	11840	
			68	PY	G S	1150	2.7/1	2	9200 15000	9500	68	SG	A	13800	60	14800	80	11840	
										45,000	28,500						44,400		35,520
										159,612	114,900						174,600		147,280
SASKATCHEWAN, TOTAL										159,612	114,900						174,600		147,280
ALBERTA																			
ALBERTA POWER LTD.																			
FORT MCMURRAY	56 44	111 23	75	AO	G S	1750	9.0/1	1	13820 3430	2590	75	IE	A	4160	60	3750	80	3300	
			75	AO	G S	1750	9.0/1	1	13820 3430	2590	75	IE	A	4160	60	3750	80	3300	

| GAS TURBINE X | | | | | | | | | MAIN TURBINES | | | | | | | | | | | | | | MAIN GENERATORS | | | | | | | | | | | | | |

GAS TURBINE									MAIN TURBINES							MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	MFR	COOL -ANT	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	COMB CY-CLE	TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	AN-NEE	FAB	RE-FRIG	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
GEORGIA	48 55 123 43																	
			58	CG	R S			1		3600	23760	16500	58	CG	13800 60	23200	85	19750
			58	CG	R S			1		3600	23760	16500	58	CG	13800 60	23200	85	19750
			59	CG	R R			1		3600	22572	15200	59	CG	13800 60	21200	85	18000
			59	CG	R R			1		3600	22572	15200	59	CG	13800 60	21200	85	18000
											92,664	63,400				88,800		75,500
KEOGH	50 43 127 29																	
			73	CW	S	1170	8.0/1	3		3600	40500	33000	73	BR A	13800 60	47700	85	40500
											40,500	33,000				47,700		40,500
MOBILE UNIT 87																		
			66	OR	G S			2	1200	7500	6500	5000	66	GE A	12500 60	6250	80	5000
											6,500	5,000				6,250		5,000
MOBILE UNIT 99																		
			67	OR	OG S	1400	3.4/1	2		7500	7500	5000	67	BR A	12500 60	6250	80	5000
											7,500	5,000				6,250		5,000
MOBILE UNIT 100																		
			67	OR	OG S	1400	3.4/1	2		7500	7500	5000	67	BR A	4160 60	6250	80	5000
											7,500	5,000				6,250		5,000
MOBILE UNIT 123																		
			75	DD	D S	1780	8.5/1	1		13820			75	EM A	2400 60	3750	80	3000
																3,750		3,000
PORT MANN	49 18 122 49																	
			59	BB	GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59	BB	13800 60	27800	90	25000
			59	BB	GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59	BB	13800 60	27800	90	25000
			59	BB	GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59	BB	13800 60	27800	90	25000
			59	BB	GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59	BB	13800 60	27800	90	25000
											114,400	84,000				111,200		100,000
PRINCE RUPERT	54 19 130 19																	
			73	PY	OG S	1900	2.9/1	3	8400	3600	33600	26150	73	BR A	13800 60	33670	85	28619
			75	PY	OG S	1900	2.9/1	3		3600	33600	26150	75	BR A	13800 60	33670	85	28619
											67,200	52,300				67,340		57,238
											336,264	247,700				337,540		291,238
ERIAL OIL LTD																		
BOUNDARY LAKE	56 20 120 00																	
			64	OR	G S	1400	4.0/1	1		13000	1500	1000	64	CG A	4160 60	1875	80	1500
			64	OR	G S	1400	4.0/1	1		13000	1500	1000	64	CG A	4160 60	1875	80	1500
			65	OR	G S	1400	4.0/1	1		13000	1500	1000	64	CG A	4160 60	1875	80	1500
											4,500	3,000				5,625		4,500
											4,500	3,000				5,625		4,500
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											340,764	250,700				343,165		295,738
NORTHWEST TERRITORIES—TERRITOIRES DU NORD-OUEST																		
THERN CANADA POWER CO																		
FORT SMITH	60 00 111 53																	
			63	OR	D S	800	4.0/1	1	1800	13000	1725	1500	63	CG A	2400 60	1875	80	1500
											1,725	1,500				1,875		1,500

GAS TURBINE X						MAIN TURBINES				X MAIN GENERATORS				
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	FUEL MFR / YEAR	CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR / MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ KVA	POWER FACTOR KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ X / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN- NEE	FAB COMB CY- CLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	X AN- NEE / FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX RE- FRIG	VOLTS	FREQ KVA	FACT PUISS KW
									1,725	1,500				1,875	1,5
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST									1,725	1,500				1,875	1,5
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE									169200	121400				150500	1268
									169,200	121,400				150,500	126,8
									169,200	121,400				150,500	126,8
									169,200	121,400				150,500	126,8
CANADA, TOTAL									1,886,631	1,441,130				2,007,834	1,685,6



Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II – Statistique annuelles.

57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie.

57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I – Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.

57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III – Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre.

Mensuelle

57-001 Statistique de l'énergie électrique.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

57-202 Electric Power Statistics, Volume II — Annual Statistics.

57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.

57-204 Electric Power Statistics, Volume I — Annual Electric Power Survey of Capability and Load.

57-206 Electric Power Statistics, Volume III — Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment as at December 31.

Monthly

57-001 Electric Power Statistics.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

ATALOGUE 57-206 ANNUAL

CATALOGUE 57-206 ANNUEL

Government Publications

Electric power statistics

VOLUME III

1977

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME III

1977

Statistics Canada Statistique Canada

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi q toutes les publications du gouvernement du Canada auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Appr visionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite ave le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-71 En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bure régional de Regina en composant 1-800-667-3524, e en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME III

Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment
as at December 31, 1977

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électriques au 31 décembre, 1977

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1979 - Février
5-3301-520

Price—Prix: $2.10

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa





SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

DC in frequent column indicates direct current equipment.

R following date of manufacture indicates unit of equipment rebuilt at that date.

S after main generator indicates generator or standby.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

DC dans la colonne des fréquences indique qu'
s'agit de matériel à courant continu.

R à la suite de la date de fabrication indi
qu'il s'agit de matériel remis à neuf à
cette date.

S après générateur principal indique généra-
teur en réserve.

x confidentiel en vertu des dispositions de
Loi sur la statistique relatives au
secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Heading Explanations and Notes	7
Codes	11
Review of Survey Results	15
Summary of Electric Generating Capacity	17
List of Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over	18

Section

1. Hydro	23
2. Steam	67
3. Internal Combustion	91
4. Gas Turbine	121

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Explication des titres et des notes	7
Codes	11
Revue des résultats de l'enquête	15
Sommaire de la capacité des générateurs électriques	17
Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus	18

Section

1. Hydro-électriques	23
2. Thermiques à vapeur	67
3. Thermiques à combustion interne	91
4. Turbine à gaz	121

INTRODUCTION

The compilations for this edition of the Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment were produced on a computer using simulation programming. The computerization of this report necessitated the extensive use of abbreviations and codes. A list of these abbreviations and codes, together with explanatory notes may be found on page 7. It also should be noted that because of space limitations all data have been rounded to the nearest whole number, hence 125.7 will appear as 126. The survey for this report was conducted by Statistics Canada with the co-operation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime movers and generating equipment installed as at December 31, 1977. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW. and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Plants operated by each utility or company are listed alphabetically and the generator units are listed in chronological sequence.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtained from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

Les opérations qui ont permis d'établir la présente édition de l'Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques ont été effectuées sur ordinateur, par un programme à modèle simulé. L'automatisation de la publication a nécessité le recours intensif à des abréviations et à des codes. Une liste de ces abréviations et de ces codes, suivie de notes explicatives, est à la page 7. Il faut également noter que le manque de place nous a amenés à arrondir toutes les données au nombre entier le plus rapproché, ainsi pour 125.7 on donnera 126. L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1977. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, et les générateurs figurent dans l'ordre chronologique.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les "usines productrices des grandes centrales électriques". Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, des publications hors série ont paru en 1958, 1961 et 1966 et un dernier rapport sous le titre Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques a paru en 1969. Commençant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

Hydro Equipment

PLANT NAME — Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

WATER SUPPLY — Name of lake, creek, river or reservoir.

CO-ORDINATES LAT LONG — Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

OPERATING HEAD IN FEET MAX MIN NORM — Operating head given in feet, the average annual maximum, minimum and normal.

AV AN FLOW CFS — Average annual flow through the turbines in cubic feet per second.

YEAR — Year of installation — only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR — Manufacturer.

RUNNER — See Codes, page 11.

RPM — Revolutions per minute.

HEAD — Design head given in feet.

HP — Horsepower.

MOMENT OF INERTIA — In millions of pounds per square foot.

FREQ — Frequency.

KVA — Kilovolt-amperes.

POWER FACTOR — Expressed as a per cent.

KW — Kilowatts.

Steam Equipment

PLANT NAME — Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

CO-ORDINATES LAT LONG — Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

YEAR — Year of installation — only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR — Manufacturer.

STEAM PSIG F — Steam conditions shown in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Centrales hydro-électriques

NOM DE LA CENTRALE — Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

SOURCE HYDRAULIQUE — Nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

COORDONNÉES LAT LONG — Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

HAUTEUR DE CHUTE EN PIEDS MAXI MINI NORM — Hauteur de chute en pieds, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

DÉBIT ANNUEL MOYEN — Débit annuel moyen, en pieds cubes par seconde.

ANNÉE — Année d'installation — deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB — Fabricateur.

TURBINE — Voir Codes, page 11.

T/MN — Nombre de tours à la minute.

HAUT DE CHUT — Hauteur théorique de chute, en pieds.

HP — Puissance en cheval vapeur.

MOMENT D'INERTIE — En millions de livres par pieds carrés.

FREQ — Fréquence.

KVA — Kilovolts-ampères.

FACT PUISS — Facteur de puissance, exprimé en pourcentage.

KW — Kilowatts.

Centrales thermiques à vapeur

NOM DE LA CENTRALE — Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

COORDONNÉES LAT LONG — Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

ANNÉE — Année d'installation — deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB — Fabricateur.

VAPEUR PSIG F — Pression dynamique de la vapeur en livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES — Continued

Steam Equipment — Concluded

STEAM LB/HR 000 S — Steam production in thousands of pounds per hour.

FUEL AND FIRING — Type of fuel, see Codes, page 11 and, in the case of coal, the method of firing, see Codes, page 11.

TYPE — See Codes, page 11.

THROTTLE PSIG F — Throttle conditions in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit.

RPM — Revolutions per minute.

MAX CONT KW — Maximum continuous kilowatt rating.

COOLANT — Coolant, see Codes, page 11.

FREQ — Frequency.

KVA — Kilovolt-amperes.

POWER FACTOR — Expressed as a per cent.

KW — Kilowatts.

Internal Combustion

PLANT NAME — Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

CO-ORDINATES LAT LONG — Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

YEAR — Year of installation — only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR — Manufacturer.

TYPE — See Codes, page 12.

FUEL — See Codes, page 11.

CYCLE — See Codes, page 12.

SUPERCHARGED — Supercharged, see Codes, page 12.

CYLINDERS — Number of cylinders.

RPM — Revolutions per minute.

HP — Horsepower.

FREQ — Frequency.

KVA — Kilovolt-amperes.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES — suite

Centrales thermiques à vapeur — fin

VAPEUR MLIV/H — Production de vapeur en milliers de livres par heure.

COMB ET CHAUF — Type de combustible: voir Codes, page 11 et, pour le charbon, les méthodes de chauffe, voir Codes, page 11.

TYPE — Voir Codes, page 11.

SOUPAPE PSIG F — Pression dynamique à la soupape, en livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit.

T/MN — Nombre de tours à la minute.

MAX CONT KW — Puissance nominale maximum co tinue en kilowatts.

REFRIG — Réfrigérant, voir Codes, page 11.

FREQ — Fréquence.

KVA — Kilovolts-ampères.

FACT PUISS — Facteur de puissance, exprimé pourcentage.

KW — Kilowatts.

Centrales thermiques à combustion interne

NOM DE LA CENTRALE — Lorsque la centrale n' pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

COORDONNÉES LAT LONG — Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

ANNÉE — Année d'installation — deux dernier chiffres seulement (63 = 1963).

FAB — Fabricateur.

TYPE — Voir Codes, page 12.

CARB — Voir Codes, page 11.

CYCLE — Voir Codes, page 12.

SURCOMPRIMÉ — Surcomprimé, voir Codes, page 12.

CYLINDRES — Nombre de cylindres.

T/MN — Nombre de tours à la minute.

HP — Puissance en cheval vapeur.

FREQ — Fréquence.

KVA — Kilovolts-ampères.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES — Concluded

Internal Combustion — Concluded

POWER FACTOR — Expressed as a per cent.

KW — Kilowatts.

Gas Turbine

PLANT NAME — Where the plant has no fficial name, a name (usually the same as its ocation) has been assigned.

CO-ORDINATES LAT LONG — Geographical o-ordinates, latitude, longitude.

YEAR — Year of installation — only last wo digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR — Manufacturer.

FUEL — See Codes, page 11.

CYCLE — See Codes, page 12.

TURBINE INLET TEMP F — Turbine inlet emperature in degrees Fahrenheit.

PRESSURE RATIO — Pressure ratio.

NO OF SHAFTS — Number of shafts.

SHAFTS SPEEDS RPM — Revolutions per inute for each of the shafts.

KW CAPACITY AT AMBIENT 0°F 80°F — The ilowatt capacity at ambient temperatures of and 80 degrees Fahrenheit.

COOLANT — Coolant, see Codes, page 11.

FREQ — Frequency.

KVA — Kilovolt-amperes.

POWER FACTOR — Expressed as a per cent.

KW — Kilowatts.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES — fin

Centrales thermiques à combustion interne — fin

FACT PUISS — Facteur de puissance, exprimé en pourcentage.

KW — Kilowatts.

Installations de turbines à gaz

NOM DE LA CENTRALE — Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

COORDONNÉES LAT LONG — Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

ANNÉE — Année d'installation — deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB — Fabricateur.

COMB — Voir Codes, page 11.

CYCLE — Voir Codes, page 12.

TURBINE TEMP F — Température d'admission à la turbine en degrés Fahrenheit.

RAPPORT DE PRESS — Rapport de pression.

NOMBRE D'ARBRES — Nombre d'arbres.

ARBRES T/MN — Vitesse de rotation des arbres en tours à la minute.

PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0°F 80°F — Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de 0 degrés et de 80 degrés Fahrenheit.

REFRIG — Réfrigérant, voir Codes, page 11.

FREQ — Fréquence.

KVA — Kilovolts-ampères.

FACT PUISS — Facteur de puissance exprimé en pourcentage.

KW — Kilowatts.

CODES

Hydro-electric Equipment

Water Supply

B Bay
BRK Brook
C Canal
CRK Creek
HBR Harbour
L Lake
R River

Type of Runner

IP Impulse Pelton
RF Reaction Francis
RPF Reaction fixed propeller
RPK Reaction adjustable propeller – Kaplan

Steam Equipment

Fuel

C Coal
E Electric
F Blast furnace gas
G Natural gas
K Coke oven gas
O Oil
P Petroleum coke
Q Black liquor
R Grain refuse
V Uranium
W Wood refuse
X Waste heat
Z Waste gas

Method of Firing (Coal)

D Dutch oven
H Hand
P Pulverized
S Stoker
V Conveyer
Y Cyclone

Type of Prime Mover

B Back pressure
C Condensing
D Double extraction
E Extraction
P Pass out

Coolant

A Air
C Oil and air
H Hydrogen
O Oil
W Water

Centrales hydro-électriques

Source hydraulique

B Baie
BRK Ruisseau
C Canal
CRK Ruisseau
HBR Port
L Lac
R Fleuve ou rivière

Type de turbine

IP À action, Pelton
RF À réaction, Francis
RPF À réaction, à hélice fixe
RPK À réaction, à pales orientables – Kaplan

Centrales thermiques à vapeur

Combustible

C Charbon
E Électricité
F Gaz de haut fourneau
G Gaz naturel
K Gaz de four à coke
O Mazout
P Coke de pétrole
Q Bas produits de pulpe
R Criblures de céréales
V Uranium
W Déchets de bois
X Récupération thermique
Z Gaz de récupération

Méthode de chauffe (charbon)

D Indirecte
H Chargement à la main
P Au pulvérisé
S Chargeur mécanique
V À bande transporteuse
Y Foyer cyclone

Type de moteurs primaires

B À contre-pression
C À condenseur
D À double prélèvement
E À prélèvement
P À soutirage continu

Réfrigérant

A Atmosphérique
C Air et huile
H Hydrogène
O Huile
W Eau

CODES – Continued – suite

Internal Combustion and Gas Turbine Equipment

Fuel

B	Blast furnace gas
C	Crude oil
D	Diesel oil
E	Gasoline
F	Flare gas
G	Natural gas
L	Liquefied petroleum gases
O	Oil (light fuel oil)
P	Propane
R	Residual oil

Coolant (Gas Turbine)

A	Air
C	Oil and air

Cycle (Gas Turbine)

S	Simple
R	Regenerating

Supercharged (Internal Combustion)

N	No
Y	Yes

Type of Engine (Internal Combustion)

D	Diesel
S	Spark

Cycle (Internal Combustion)

2	Two cycle
4	Four cycle

Centrales à combustion interne et à turbines à gaz

Combustible/carburant

B	Gaz de haut fourneau
C	Pétrole brut
D	Carburant diesel
E	Essence
F	Gaz exédentaire
G	Gaz naturel
L	Gaz de pétrole liquéfié
O	Mazout (mazout léger)
P	Propane
R	Produits résiduaires du pétrole

Réfrigérant (turbines à gaz)

A	Atmosphérique
C	Huile et air

Cycle (turbines à gaz)

S	Simple
R	Régénération

Surcomprimé (combustion interne)

N	Non
Y	Oui

Type de moteur (combustion interne)

D	Diesel
S	À allumage électrique

Cycle (combustion interne)

2	Deux temps
4	Quatre temps

Electric Equipment Manufacturers

AA	Asea
AB	Allis Chalmers Bullock
AC	Allis Chalmers
AD	Anderson
AE	Associated Electrical Industries
AG	Amme, Gieseche and Konegen
AH	Alsthom Neyrpic Marine Ltd.
AI	Atlas Imperial
AL	American Locomotive
AM	American Motors
AN	W.H. Allen & Sons
AO	Allison
AS	Ames
AT	Atlas
AU	Angus
AW	Armstrong Whitworth
AX	Associated Electrical Industries & Canadian General Electric

Fabricants d'équipement électrique

BB	Brown-Boveri
BC(BI)	Burke Electric
BF	Babcock-Wilcox and Goldie McCulloch
BJ	Bemac
BK	Blackstone
BL	Baldwin
BM	Bellis and Morcom
BN	John Brown Engineering Co. Ltd.
BO	Boving
BP	Bruce Peebles
BR	Brush Electric
BS	Bessemer
BT	British Thomson Houston
BV	Buda
BW	Babcock-Wilcox
BX	S. Barber
CA	Canadian Allis-Chalmers

CODES — Continued — suite

Electric Equipment Manufacturers — Continued

CB	Cooper Bessemer
CC	Canadian Crocker Wheeler
CD	Cummins Onan
CE	Combustion Engineering
CF	Canadian Fairbanks Morse
CG	Canadian General Electric
CH	Charles Barber
CI	Canadian Ingersoll Rand
CJ	Cleveland
CK	Canron
CM	Columbia Electric
CN	Century
CO	Cleaver Brooks
CP	Compton Parkinson
CQ	Cegelec
CR	W.M. Cramp
CS	Curtis
CT	Caterpillar
CU	Cummins Engine
CV	Canadian Vickers
CW	Canadian Westinghouse
CX	Climax
CY	Crosseley Brothers
CZ	Crocker Wheeler
DA	Dale Electric
DB	Dominion Bridge
DD	Detroit Diesel
DE	Dominion Engineering Works
DI	Doble-Caledonia Iron Works
DK	Dick-Kerr
DL	Delaval Steam Turbine
DM	Dorman
DO	Delco
DT	Dominion Turbine
DZ	Deutz
EA	English Electric of Canada
EC	Electric Construction
ED	Edge Moor Iron
EE	English Electric
EF	Enterprise Engine and Foundry
EI	Erie City Iron Works
EL	Elliot
EM	Electric Machinery
EN(EU)	Engler Electric
EO	Electro Motors
ES	E.M. Synchrondus
EW	Escher Wyss
FC	Fraser and Chalmers
FE	Forenade Electrika
FI	Finning Tractor
FM	Fairbanks Morse
FP	F.W. Packagé
FU	Fuji
FW	Foster Wheeler
GA	Gabriel
GC	General Electric of England
GD	General Diesel
GE	General Electric

Fabricants d'équipement électrique — suite

GG	Gilbert, Gilkes, Gordon
GH	Gute Hoffnungshutte
GI	Giggs
GL	Garbe Lackmeyer
GM	General Motors
GO	Goldie McCulloch
GV	Gotaverken
HA	Haus Allis
HC	Houchin
HE	Hercules
HI	Hatachi Ltd.
HM	Hamilton
HP	Howden Parsons
HR	Harland
HS	Hawker-Siddeley-Brush International
HW	J. Howden
HY	Holyoke
IE	Ideal Electric
IG	International General Electric
IH	International Harvester
IJ	John Inglis
IM	Imperial Electric Co.
IP	I.P. Morris
IR	Ingersol Rand
JL	James Leffel
JM	Jenkes Machine
JO	A. Johnson
JT	John Thompson Leorand
JV	J.M. Voith
KA	Kato Engineering
KL	Kohler
KM	Karlstads Mekaniska Werkstad
KR	Kerr
LA	Louis Allis
LB	Lister Blackstone
LD	Lancashire Dynamo and Motor
LE	E. Leonard
LF	Leffel
LG	Leningrad Metal Works
LI	Lister
LS	Laurence Scott
LT	Leittel
MA	Marathon
MB	Mercedes-Benz
MC	F.M. McLaren
MD	Murphy Diesel
ME	Mercier Machinery
MG	Mitsui
MH	Marine Industries Ltd.
MI	S. Morgan Smith Inglis
ML	Mirrless Diesel Engineering
MM	Motoren-Werke-Mannheim
MN	Maschinenfabuk Augsburg
MO	Moore
MP	Mather and Platt

CODES – Concluded – fin

Electric Equipment Manufacturers – Concluded

MR	Mirrless Bickerton and Daye
MS	Mitsubishi
MT	Moore Steam Turbine
MU	Murray
MV	Metropolitan-Vickers
MW	Montreal Locomotive Works
MY	Montreal Armature Works
NA	National
NB	Nohab
NC	Napanee
NE	National Engineering
NF	Nanaimo Foundry
NN	Newport News Shipbuilding
NO	Nordberg
NP	Nohab Polar
NS	National Supply
NY	Neyrpic
OE	Oerlikon
ON	Onan
OR	Orenda
PC	C.A. Parson
PD	Pelton Doble
PE	Palmer Electric
PI	Platt Iron Works
PN	Chicago Pneumatic
PS	Puget Sound Machinery
PV	Petbow Vulcan
PW	Pelton Water Wheel
PX	David Paxman
PY	Pratt & Whitney
RE	Robb Engineering
RH	Ruston and Hornsby
RL	Republic Electric
RO	Rodney Hunt Machine
RP	Ruston Paxman
RR	Rolls Royce Avon Mark
RU	Russel-Hipwell Lister
RW	Robb Water Tube
SC	Schoonmaker
SE	Skinner Engineering
SG	Swedish General Electric

Fabricants d'équipement électrique – fin

SH	Stahl Laval
SL	Superior Ideal
SM	S. Morgan Smith
SN	Solar-Centaur
SP	Spanner
SQ	Stephens
SR	Swedish General Electric & Stahl Laval
SS	Siemens-Schuckert
ST	Stamford
SU	Sulzer
TA	Tamper
TE	Terry
TH	Thrige
TI	Toronto Iron Works
TO	Toshiba
TR	Trane
TU	Turbodyne
UI	Union Iron Works
VA	Vancouver Iron Works
VE	Vancouver Engineering Works
VI	Vickers
VJ	Vickers Keeler
VK	Vickers Kidwell
VL	Volcano
VO	Volvo
VS	Vulcan Stirling
VU	Vulcan Iron Works
VV	Vivian Engines
WC	Worthington
WE	Western Electric
WH	William Hamilton
WI	Wisconsin
WK	William Kennedy
WM	Worthington-Moore
WP	Worthington Pump
WS	Welman Seaver Morgan
WU	Waukesha Motor
WW	Wicker Water Tube
WX	White
WY	Westinghouse
YA	Yaron

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Total installed generating capacity in nada as at December 31, 1977 was 70,575,244 , an increase of 6.3% over the 66,395,840 recorded a year earlier. Increases by e were: hydro, 1,322,320 kw. (3.4%); steam, 72,253 kw. (10.4%); internal combustion, 581 kw. (7.0%) and gas turbines, 245,250 (14.5%).

In the hydro sector, installed gener- ng capacity rose to 40,809,965 kw. from 487,645 kw. a year earlier. Installation the British Columbia Hydro and Power Au- rity of two 434,000 kw units at Mica ounted for 65.6% of the total increase. foundland and Labrador Hydro installed 154,000 kw. unit at Bay D'Espoir and itoba Hydro two units of 98,000 kw. each the new location of Long Spruce and one t of 31,000 kw. at Jenpeg.

The installed generating capacity of am plants increased from 24,653,084 kw. 1976 to 27,225,337 kw. in 1977. Ontario ro accounted for 62.2% of the increase with addition of two 800,000 kw. units at Bruce ce.

The following table gives further com- isons between provinces, types of genera- s and types of ownership. In addition, a t of hydro plants and steam plants with a erating capacity of 100,000 kw. or over ears on page 18.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En date du 31 décembre 1977, la puissance génératrice installée au Canada était de 70,575,244 kW, soit 6.3 % de plus que les 66,395,840 kW enregistrés un an auparavant. Voici les augmentations observées par type: hydro-électrique, 1,322,320 kW (3.4 %); vapeur, 2,572,253 kW (10.4 %); combustion interne, 39,581 kW (7.0 %) et turbines à gaz, 245,250 kW (14.5 %).

Dans le secteur hydro-électrique, la puissance génératrice installée s'est élevée à 40,809,965 kW, comparativement à 39,487,645 kW un an plus tôt. La mise en service par le British Columbia Hydro and Power Authority de deux unités de 434,000 kW à Mica explique en partie (65.6 %) cette augmentation. Newfoundland and Labrador Hydro a commencé l'exploitation d'une unité de 154,000 kW à Baie D'Espoir et Manitoba Hydro deux unités de 98,000 kW chaque à Long Spruce et une unité de 31,000 kW à Jenpeg.

La puissance génératrice installée des centrales à vapeur est passée de 24,653,084 kW en 1976 à 27,225,337 kW en 1977. Ontario Hydro est intervenue pour plus de 62.2 % du gain total, avec l'addition de deux unités de 800,000 kW à Bruce.

Le tableau suivant présente des comparaisons plus détaillées entre les provinces, les types de génératrice et les catégories d'entreprise. En outre, une liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus figure à la page 18.

	Installed generating capacity — Puissance génératrice installée				
	Total per cent — Total, pourcentage		Kilowatts		Percentage increase or decrease 1977/1976 Accroissement en pourcentage ou diminution
	1976	1977	1976	1977	
Type					
Hydro — Hydro-électrique	59.5	57.8	39,487,645	40,809,965	3.3
Steam — Thermique à vapeur	37.1	38.6	24,653,084	27,225,337	10.4
Internal combustion — Combustion interne	0.9	0.9	569,438	609,019	7.0
Gas turbine — Turbine à gaz	2.5	2.7	1,685,673	1,930,923	14.5
Province					
Newfoundland — Terre-Neuve	10.2	9.9	6,748,227	6,970,816	3.3
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	0.2	0.2	118,241	118,241	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2.3	2.2	1,529,598	1,529,598	—
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	3.0	3.4	2,012,688	2,362,438	17.4
Québec	24.2	22.9	16,070,053	16,186,499	0.7
Ontario	33.5	33.9	22,240,371	23,910,696	7.5
Manitoba	4.4	4.5	2,964,270	3,191,270	7.7
Saskatchewan	2.7	2.6	1,819,010	1,810,160	— 0.5
Alberta	6.0	6.4	3,960,828	4,510,986	13.9
British Columbia — Colombie-Britannique	12.5	12.9	8,269,774	9,132,969	10.4
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	0.2	0.2	157,530	156,261	— 0.8
Yukon	0.2	0.1	102,500	101,010	— 1.5
Confidential — Confidentiel	0.6	0.8	402,750	594,300	47.6
Ownership — Catégorie					
Private utilities — Services privés	14.1	14.9	9,368,409	10,476,500	11.8
Public utilities — Services publics	76.6	76.1	50,874,524	53,731,259	5.6
Industry — Établissements industriels	9.3	9.0	6,152,907	6,367,485	3.5
Total	100.0	100.0	66,395,840	70,575,244	6.3

Summary of Electric Generating Capacity as at December 31, 1977

Sommaire de la capacité des générateurs électriques au 31 décembre, 1977

	Generators — Générateurs			
	Publicly operated utilities — Services des entreprises publiques	Privately operated utilities — Services des entreprises privées	Industries — Établisse-ments industriels	Total
	kw. — kW			
All equipment — Tout genre				
Newfoundland — Terre-Neuve	1,087,147	5,781,331	102,338	6,970,816
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	6,891	111,350	—	118,241
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	1,437,218	—	92,380	1,529,598
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	2,199,676	33,240	129,522	2,362,438
Québec	12,802,740	681,240	2,702,519	16,186,499
Ontario	22,996,029	308,860	605,807	23,910,696
Manitoba	3,163,270	—	28,000	3,191,270
Saskatchewan	1,659,970	106,740	43,450	1,810,160
Alberta	976,100	3,387,784	147,102	4,510,986
British Columbia — Colombie-Britannique	7,181,112	47,450	1,904,407	9,132,969
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	137,116	8,985	10,160	156,261
Yukon	83,990	9,520	7,500	101,010
Total confidential — Total confidentiel	—	—	594,300	594,300
Total	53,731,259	10,476,500	6,367,485	70,575,244
Hydro-electric — Hydro-électrique				
Newfoundland — Terre-Neuve	613,920	5,681,711	80,135	6,375,766
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	—	—	—	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	154,898	—	5,000	159,898
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	627,875	32,240	19,760	679,875
Québec	11,712,466	681,240	2,632,159	15,025,865
Ontario	6,481,963	303,190	298,846	7,083,999
Manitoba	2,702,100	—	—	2,702,100
Saskatchewan	447,840	106,740	12,300	566,880
Alberta	—	718,300	—	718,300
British Columbia — Colombie-Britannique	5,890,907	47,250	1,453,625	7,391,782
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	44,000	—	3,360	47,360
Yukon	56,490	1,650	—	58,140
Total confidential — Total confidentiel	—	—	—	—
Total	28,732,459	7,572,321	4,505,185	40,809,965
Steam — Thermique à vapeur				
Newfoundland — Terre-Neuve	300,000	36,600	16,000	352,600
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	—	70,500	—	70,500
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	1,076,750	—	86,780	1,163,530
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	1,544,615	—	109,762	1,654,377
Québec	866,400	—	55,250	921,650
Ontario	16,059,000	—	306,961	16,365,961
Manitoba	419,000	—	28,000	447,000
Saskatchewan	1,063,000	—	22,150	1,085,150
Alberta	893,000	2,507,375	135,002	3,535,377
British Columbia — Colombie-Britannique	912,500	—	406,892	1,319,392
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	600	—	—	600
Yukon	—	—	—	—
Total confidential — Total confidentiel	—	—	309,200	309,200
Total	23,134,865	2,614,475	1,475,997	27,225,337
Internal combustion — Combustion interne				
Newfoundland — Terre-Neuve	51,077	14,780	6,203	72,060
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	6,891	—	—	6,891
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	570	—	600	1,170
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	3,811	1,000	—	4,811
Québec	61,874	—	15,110	76,984
Ontario	4 426	5,670	—	10,096
Manitoba	18 370	—	—	18,370
Saskatchewan	1 850	—	9,000	10,850
Alberta	3 600	32,509	9,900	46,009
British Columbia — Colombie-Britannique	86 467	200	39,390	126,057
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	91 016	8,985	6,800	106,801
Yukon	27 500	7,870	7,500	42,870
Total confidential — Total confidentiel	—	—	86,050	86,050
Total	357,452	71,014	180,553	609,019
Gas turbine — Turbine à gaz				
Newfoundland — Terre-Neuve	122,150	48,240	—	170,390
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	—	40,850	—	40,850
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	205,000	—	—	205,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	23,375	—	—	23,375
Québec	162,000	—	—	162,000
Ontario	450,640	—	—	450,640
Manitoba	23,800	—	—	23,800
Saskatchewan	147,280	—	—	147,280
Alberta	79,500	129,600	2,200	211,300
British Columbia — Colombie-Britannique	291,238	—	4,500	295,738
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	1,500	—	—	1,500
Yukon	—	—	—	—
Total confidential — Total confidentiel	—	—	199,050	199,050
Total	1,506,483	218,690	205,750	1,930,923

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over, by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1977

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1977

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — Puissance
		kw. — kW
Hydro(1) — Hydro-électriques(1)		
Newfoundland — Terre-Neuve:		
The Bowater Power Co. Ltd.	Deer Lake	131,301
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.	Churchill Falls	5,225,000
Newfoundland and Labrador Power Commission	Bay d'Espoir	613,000
Twin Falls Power Corp. Ltd.	Twin Falls	234,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Mactaquac	417,800
	Beechwood	112,500
Québec:		
Aluminum Co. of Canada Ltd.	Chute des Passes	742,500
	Shipshaw	717,000
	Isle Maligne	336,000
	Chute à la Savanne	187,250
	Chute du Diable	187,250
	Chute à Caron	180,000
Hydro Québec	Manic No. 5	1,292,000
	Manic No. 3	1,183,200
	Manic No. 2	1,015,200
	Bersimis No. 1	912,000
	Outardes No. 3	756,200
	Bersimis No. 2	655,000
	Carillon	654,500
	Outardes No. 4	632,000
	Beauharnois No. 3	552,500
	Beauharnois No. 1	538,400
	Beauharnois No. 2	483,360
	La Trenche	286,200
	Beaumont	243,000
	La Tuque	216,000
	Paugan	201,975
	Manic No. 1	184,410
	Rapide Blanc	183,600
	Shawinigan No. 2	163,000
	Les Cèdres	162,000
	Shawinigan No. 3	150,000
	Grand'Mère	148,075
	Rapide des Îles	146,520
	Chelsea	144,000
	La Gabelle	136,580
	Première Chute	124,200

See footnote(s) on page 21. — Voir note(s) à la page 21.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 1,000,000 kw. or Over, by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1977 — Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1977 — suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — Puissance
		kw. — kW
Hydro(1) — Continued — Hydro-électriques(1) — suite		
Québec — Concluded — fin:		
The Manicouagan Power Co.	McCormick Dam	303,750
Ontario:		
Ontario Hydro	Sir Adam Beck No. 2	1,223,600
	Robert H. Saunders	912,000
	Sir Adam Beck No. 1	414,650
	Des Joachims	360,000
	Abitibi Canyon	233,825
	Lower Notch	228,000
	Otto Holden	205,200
	Wells	203,300
	Sir Adam Beck P. & G.	176,700
	Otter Rapids	174,800
	Stewartville	153,000
	Barrett Chute	152,400
	Mountain Chute	139,500
	Aubrey Falls	130,150
	Harmon	129,200
	Pine Portage	128,700
	Kipling	125,400
	Chenaux	122,400
	Little Long	121,600
	Decew Falls No. 2	115,200
	Ontario Power	101,455
Manitoba:		
Manitoba Hydro	Kettle Rapids	1,224,000
	Grand Rapids	437,000
	Kelsey	236,250
	Long Spruce	196,000
	Seven Sisters	150,000
	Great Falls	132,000
Saskatchewan:		
Churchill River Power Co. Ltd.	Island Falls	106,740
Saskatchewan Power Corp.	Squaw Rapids	279,900
	Coteau Creek	167,940

See footnote(s) on page 21. — Voir note(s) à la page 21.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over, by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1977 — Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1977 — suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — Puissance
		kw. — kW
Hydro(1) — Concluded — Hydro-électriques(1) — fin		
Alberta:		
Calgary Power Ltd.	Brazeau	305,500
	Bighorn	102,600
British Columbia — Colombie-Britannique:		
Alcan Smelters and Chemicals Ltd.	Kemano	812,800
British Columbia Hydro and Power Authority	Gordon M. Shrum	2,116,000
	Mica	1,736,000
	Kootenay Canal	529,200
	Bridge River No. 2	248,000
	Bridge River No. 1	180,000
	Jordan River	150,000
	Cheakamus	140,000
	John Hart	120,000
	Ruskin	105,600
Cominco Ltd.	Waneta	292,500
	Brilliant	108,800
Steam(2) — Thermiques à vapeur(2)		
Newfoundland — Terre-Neuve:		
Newfoundland and Labrador Power Commission	Holyrood	300,000
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse:		
Nova Scotia Power Corporation	Tufts Cove	350,000
	Point Tupper	230,500
	Trenton	210,000
	Lower Water Street	165,000
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Coleson Cove	1,050,000
	Courtenay Bay	263,365
	Dalhousie	100,000

See footnote(s) on page 21. — Voir note(s) à la page 21.

List of Hydro and Steam Plants with a Genrating Capacity of 100,000 kw. or Over, by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1977 – Concluded

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur avant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1977 – fin

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — Puissance
		kw. – kW
Steam(2) – Concluded – Thermiques à vapeur(2) – fin		
Québec:		
Atomic Energy of Canada Ltd. – Énergie atomique du Canada Ltée.	Gentilly	266,400
Hydro-Québec	Tracy	600,000
Ontario:		
Atomic Energy of Canada Ltd. – Énergie atomique du Canada Ltée.	Douglas Point	220,000
Ontario Hydro	Nanticoke	3,000,000
	Bruce "A"	2,400,000
	Lakeview	2,400,000
	Lennox	2,295,000
	Pickering	2,160,000
	Lambton	2,000,000
	Richard L. Hearn	1,200,000
	J. Clark Keith	264,000
	Thunder Bay	100,000
Manitoba:		
Manitoba Hydro	Brandon	237,000
	Selkirk	132,000
Saskatchewan:		
Saskatchewan Power Corp.	Boundary Dam	582,000
	Queen Elizabeth	241,000
	A.L. Cole	105,000
Alberta:		
Alberta Power Ltd.	Battle River	362,000
	H.R. Milner	150,000
Calgary Power Ltd.	Sundance	1,400,000
	Wabamum	582,000
Edmonton Power Production Division	Clover Bar	495,000
	Rossdale	345,000
British Columbia – Colombie-Britannique:		
British Columbia Hydro and Power Authority	Burrard	912,500

(1) Hydro plants listed represent 88% of the total hydro plant generating capacity. – Les centrales hydro-électriques énumérées représentent 88 % de la puissance génératrice totale des centrales hydro-électriques.

(2) Steam plants listed represent 92% of the total steam plant generating capacity. – Les centrales thermiques à vapeur énumérées représentent 92 % de la puissance génératrice totale des centrales thermiques à vapeur.

SECTION 1

HYDRO

HYDRO-ÉLECTRIQUES

HYDRO							X MAIN TURBINES						X MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND—TERRE-NEUVE																		
ASARCO INCORPORATED																		
BUCHANS BUCHANS LAKE	48 49	56 52	170	157	163		27 JV	RF	600	163	2600	27 JV		6900	60	2200	80	176
											2,600					2,200		1,76
											2,600					2,200		1,76
BOWATER POWER CO LTD																		
DEER LAKE GRAND L	49 10	57 25	265	253	261	4670	25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	1128
							25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	50	13300	85	1130
							25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	60	13300	85	1130
							25 AW	RF	375	247	16000	25 BT	1	6000	60	13275	85	1128
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	1128
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13275	85	1128
							25 AW	RF	360	247	16000	25 AW	1	6000	50	13300	85	1130
							29 NN	RF	214	247	29000	29 NN	5	6000	50	27500	95	2612
							29 NN	RF	214	247	31500	29 NN	5	6000	50	27500	95	2612
											172,500					148,000		131,30
WATSONS BROOK CORNER BRK	48 57	57 57	579	573	576	143	58 EE	RF	1000	559	6000	58 EE		4160	50	5100	90	460
							58 EE	RF	1000	559	6000	58 EE		4160	50	5100	90	460
											12,000					10,200		9,20
											184,500					158,200		140,50
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORPORATION LTD																		
CHURCHILL FALLS CHURCHILL RIVER	53 40	63 80	1057	999	1025	49067	71 DE	RF	200	1025	648000	71 CG	178	15000	60	500000	95	475000
							71 MH	RF	200	1025	648000	71 MH	178	15000	60	500000	95	475000
							72 DE	RF	200	1025	648000	72 CG	178	15000	60	500000	95	475000
							72 MH	RF	200	1025	648000	72 MH	178	15000	60	500000	95	475000
							73 DE	RF	200	1025	648000	73 CG	178	15000	60	500000	95	475000
							73 MH	RF	200	1025	648000	73 MH	178	15000	60	500000	95	475000
							73 DE	RF	200	1025	648000	73 CG	178	15000	60	500000	95	475000
							74 MH	RF	200	1025	648000	74 MH	178	15000	60	500000	95	475000
							74 DE	RF	200	1025	648000	74 CG	178	15000	60	500000	95	475000
							74 MH	RF	200	1025	648000	74 MH	178	15000	60	500000	95	475000
							74 MH	RF	200	1025	648000	74 MH	178	15000	60	500000	95	475000
											7,128,000					5,500,000		5,225,000
											7,128,000					5,500,000		5,225,000
IRON ORE CO OF CANADA																		
MENIHEK MENIHEK L	54 28	66 36	36	29	35	5000	54 CA	RPF	150	34	6000	54 CW	2	6900	60	5000	85	4250
							54 CA	RPF	150	34	6000	54 CW	2	6900	60	5000	85	4250
							60 KM	RPK	150	40	13500	60 CW	6	6900	60	12000	85	10200
											25,500					22,000		18,700
											25,500					22,000		18,700
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO																		

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	MFR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	FAB	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	FAB	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BAY D ESPOIR	47 56	55 46																		
SALMON R & GREY R			585	540	577	2200	67 CA	RF	300		577	100000	67 CG		21	13800	60	85000	90	76500
							67 CA	RF	300		577	100000	67 CG		21	13800	60	85000	90	76500
							67 CA	RF	300		577	100000	67 CG		21	13800	60	85000	90	76500
							68 CA	RF	300		577	100000	68 CG		21	13800	60	85000	90	76500
							70 CA	RF	300		577	100000	70 CG		21	13800	60	85000	90	76500
							70 CA	RF	300		577	100000	70 CG		21	13800	60	85000	90	76500
							77 DE	RF	225		566	207000	77 CG		56	13800	60	172000	90	154000
												807,000						682,000		613,000
SNOOKS ARM	49 51	55 33																		
SISTERS SYSTEM			273	270	271	29	57 GG	IP	1200		270	760	57 LD			6900	60	700	80	560
												760						700		560
VENAMS BIGHT	49 52	55 40																		
BURNT ILE SYSTEM			268	256	260	18	57 GG	IP	1200		265	460	57 LD			6900	60	450	80	360
												460						450		360
												808,220						683,150		613,920
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																				
CAPE BROYLE	47 05	52 57																		
HORSE CHOPS R			191	183	186	325	52 CV	RF	360		176	7600	52 CW			6900	60	7000	85	6000
												7,600						7,000		6,000
FALL POND	46 56	55 22																		
OVERFALL BROOK			52	48	50	3	39 JV	RF	600		50	500	39 WY			2300	60	500	80	400
												500						500		400
HEARTS CONTENT	47 52	53 22																		
SOUTHERN COVE BRK			155	147	150	10	60 EE	RF	514		150	3600	60 BP			2400	60	3000	80	2400
												3,600						3,000		2,400
HORSE CHOPS	47 08	52 57																		
HORSE CHOPS R			294	287	291	272	53 DE	RF	450		276	10000	53 CG			6900	60	9000	85	7650
												10,000						9,000		7,650
LAWN	46 56	55 33																		
LAWN RIVER			87	73	77	4	30 JV	RF	900		77	250	30 WY			2400	60	200	75	150
							31 JV	RF	900		77	250	31 WY			2400	60	200	75	150
												500						400		300
LOCKSTON	48 23	53 21																		
LOCKSTON RIVER			280	260	270	160	55 GG	RF	720		260	2000	55 GE			6900	60	1875	80	1500
							61 GG	RF	720		260	2000	61 GE			6900	60	1875	80	1500
												4,000						3,750		3,000
LOOKOUT BROOK	48 23	58 12																		
LOOKOUT BROOK			578	575	576	6	45 JL	RF	1200		575	1850	45 WY			2400	60	1625	85	1400
							45 JL	RF	1200		575	1850	45 WY			2400	60	1625	85	1400
							58 GG	RF	900		575	3600	58 GE			2400	60	3000	80	2400
												7,300						6,250		5,200
MOBILE	47 13	52 50																		
MOBILE R			397	389	393	178	51 DE	RF	514		370	13000	51 WY			6900	60	11000	85	9350
												13,000						11,000		9,350
NEW CHELSEA	48 02	53 13																		
NEW CHELSEA BROOK			275	270	275	9	57 DE	RF	514		275	5600	57 WY			6900	60	5000	80	4000
												5,600						5,000		4,000
PETTY HARBOUR	47 28	52 43																		
SECOND POND					190	173	08 JV	RF	327		190	2100	08 WY			2300	60	2000	80	1600
							11 JV	RF	327		190	2100	22 GE			2300	60	2000	80	1600
							26 AW	RF	514		190	2750	26 CG			2300	60	2250	80	1800
												6,950						6,250		5,000

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR		RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR		MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																				
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE		TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE		MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
PIERRES BROOK	47 17	52 50																		
PIERRES BRK			284	278	281	166	31	JV	RF	514	263	4500	31	GC		6900	60	4000	80	3200
												4,500						4,000		3,200
PITMANS POND	48 04	53 12																		
NEW CHELSEA BROOK			70	50	67		59	GG	RF	406	70	1200	59	WY		2300	60	1000	80	800
												1,200						1,000		800
PORT UNION	48 30	53 05																		
PORT UNION RIVER			74	66	70		18	PW	RF	600	70	350	18	GE		2300	60	350	80	280
							18	PW	RF	600	70	350	18	GE		2300	60	350	80	280
												700						700		560
RATTLING BROOK	49 05	55 16																		
RATTLING BRK			330	315	328		58	CA	RF	514	307	8500	58	CG		6900	60	7500	85	6375
							58	CA	RF	514	307	8500	58	CG		6900	60	7500	85	6375
												17,000						15,000		12,750
ROCKY POND	47 11	52 53																		
LAMANCHE CANAL			120	109	116	210	43	DE	RF	327	107	4200	43	WY		6900	60	3750	85	3200
												4,200						3,750		3,200
SANDY BROOK	48 56	55 48																		
SANDY BRK			107	102	107	230	63	DE	RF	300	107	8000	63	WY		6900	60	7000	85	5950
												8,000						7,000		5,950
SEAL COVE	47 26	53 06																		
SEAL COVE BROOK			192	188	190	10	22	AC	RF	450	190	1500	22	AC		2300	60	1500	80	1200
							27	JV	RF	514	190	3040	27	WY		2300	60	3000	80	2400
												4,540						4,500		3,600
TOPSAIL	47 32	52 56																		
TOPSAIL BROOK			365	363	364	4	32	JV	RF	900	365	1500	32	WY		2300	60	1500	80	1200
												1,500						1,500		1,200
TORS COVE	47 13	52 51																		
TORS COVE POND			188	179	184	258	42	EE	RF	514	173	2850	42	EE		6900	60	2350	85	2000
							42	EE	RF	514	173	2850	42	EE		6900	60	2350	85	2000
							51	EE	RF	514	173	3500	51	EE		6900	60	2780	90	2500
												9,200						7,480		6,500
VICTORIA	47 46	53 14																		
VICTORIA BROOK			215	213	214	3	14	JV	RF	600	214	750	14	WY		2400	60	500	90	450
												750						500		450
WEST BROOK	46 55	55 23																		
WEST BROOK			140	135	140	3	42	JL	RF	720	140	1000	42	WY		2400	60	875	80	700
												1,000						875		700
												111,640						98,455		82,210
PRICE NFLD PULP & PAPER LTD																				
BISHOPS FALLS	49 01	55 30																		
EXPLOITS R			36	33	34	6900	09	SM	RF	214	35	1500	16	GE		550	50	1875	80	1500
							28	SM	RF	214	35	1500	28	WY		550	50	1875	80	1500
							33	SM	RF	231	35	2700	53	WY		6600	50	2250	90	2025
							53	SM	RF	231	35	2700	53	WY		6600	50	2250	90	2025
							53	SM	RF	231	35	2700	53	WY		6600	50	2250	90	2025
							53	SM	RF	231	35	2700	53	WY		6600	50	2250	90	2025
							53	SM	RF	231	35	2700	53	WY		6600	50	2250	90	2025
							53	SM	RF	231	35	2700	53	WY		6600	50	2250	90	2025
							53	SM	RF	231	35	2700	53	WY		6600	50	2250	90	2025
												21,900						19,500		17,175
GRAND FALLS	48 56	55 40																		
EXPLOITS R			109	105	108	6000	09	AG	RF	375	109	2500	09	BB		600	50	1900	80	1500
							09	AG	RF	375	109	2500	09	BB		600	50	1900	80	1500
							11	AG	RF	375	109	2500	11	BB		600	50	1900	80	1500
							52	SM	RF	257	104	5500	50	WY		6600	60	4500	90	4000
							52	SM	RF	257	104	5500	50	WY		6600	60	4500	90	4000
							52	SM	RF	257	104	5500	50	WY		6600	60	4500	90	4000

HYDRO							MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							52 SM	RF	257	104	5500	50 WY		6600	60	4500	90	4000
							55 DE	RF	120	109	36000	38 WY	21	6600	50	27500	80	22000
											65,500					51,200		42,500
											87,400					70,700		59,675
TWIN FALLS POWER CORP LTD																		
TWIN FALLS	53 30	64 32																
OSSOKMANUAN L			310	306	307	800	62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							63 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							63 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
							68 DE	RF	225	307	67000	68 CW	24	13800	60	52000	90	46800S
											307,000					260,000		234,000
											307,000					260,000		234,000
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											8,654,860					6,794,705		6,375,766
NOVA SCOTIA——NOUVELLE-ECOSSE																		
MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD																		
SALMON HOLE	44 56	64 03																
PANUKE L						262	38 DE	RF	277	75	2500	38 SG		2300	60	2500	80	2000
											2,500					2,500		2,000
ST CROIX	44 58	64 01																
ST CROIX R			161	158	160	262	34 DE	RF	400	148	4200	34 SG		2300	60	3750	80	3000
											4,200					3,750		3,000
											6,700					6,250		5,000
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																		
AVON #1	44 52	64 13																
AVON R			118	107	118	160	58 VI	RF	360	118	5000	58 BB	360	2300	60	7500	50	3750
											5,000					7,500		3,750
AVON #2	44 52	64 13																
AVON R			142	132	142	138	29 DE	RF	400	142	3900	29 SG	175	2300	60	3750	80	3000
											3,900					3,750		3,000
BIG FALLS	44 06	64 55																
MERSEY R			58	58	58	1800	29 SM	RF	163	58	6350	29 SG	1	6600	60	5000	90	4500
							29 SM	RF	163	58	6350	29 SG	1	6600	60	5000	90	4500
											12,700					10,000		9,000
COWIE FALLS	44 04	64 46																
MERSEY R			43	43	43	1800	37 SM	RPK	200	43	5100	37 OE		6600	60	4000	90	3600
							37 SM	RPK	200	43	5100	37 OE		6600	60	4000	90	3600
											10,200					8,000		7,200
DEEP BROOK	44 03	64 47																
MERSEY R			46	46	46	1800	50 SM	RPK	200	46	6400	50 CW	1	6900	60	5000	90	4500
							50 SM	RPK	200	46	6400	50 CW	1	6900	60	5000	90	4500
											12,800					10,000		9,000
DICKIE BROOK	45 25	61 30																
DICKIE BROOK			298	298	298		48 CA	RF	900	298	1750	48 CW		2300	60	1500	80	1200

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRICUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																				
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	FAB	TURBINE	T/MN	HAUTEUR DE CHUT	HP	FAB ANNEE	FAB	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							48	CA	RF	900	298	1750	48	CW		2300	60	3250	80	2600
												3,500						4,750		3,800
GULCH	44 34	65 38																		
BEAR R			254	250			52	CU	RF	400	225	8500	52	CW	5	3800	60	7500	80	6000
												8,500						7,500		6,000
HARMONY	44 25	65 02																		
MEDWAY R			37	37	37	362	43	RO	RF	200	31	1200	43	WY		2300	60	750	80	600
												1,200						750		600
HELL S GATE	45 03	64 25																		
BLACK R			185	178	185	248	30	DE	RF	450	185	4500	30	SG	241	2300	60	4200	80	3360
							49	DE	RF	450	185	4500	49	CW	175	2300	60	4200	85	3570
												9,000						8,400		6,930
HOLLOW BRIDGE	45 01	64 22																		
BLACK RIVER			149	144	148	328	40	DE	RF	257	148	7500	42	CG	700	6900	60	6250	85	5320
												7,500						6,250		5,320
LEQUILLE	44 43	65 29																		
ALLAIN RIVER			388	384	386	100	68	DE	RF	512	386	15000	68	BB	540	6900	60	13000	85	11200
												15,000						13,000		11,200
LOWER GREAT BROOK	44 05	64 39																		
MERSEY R			22	22	22	1800	55	SM	RPK	128	22	3120	55	CW	1	6900	60	2500	90	2250
							55	SM	RPK	128	22	3120	55	CW	1	6900	60	2500	90	2250
												6,240						5,000		4,500
LOWER LAKE FALLS	44 08	64 55																		
MERSEY R			48	48	48	1800	29	SM	RF	150	48	5300	29	SG	1	6600	60	4100	90	3690
							29	SM	RF	150	48	5300	29	SG	1	6600	60	4100	90	3690
												10,600						8,200		7,380
LUMSDEN	45 01	64 25																		
BLACK R			72	67	72	270	42	DE	RF	257	72	4500	42	CW	260	6900	60	3500	80	2800
												4,500						3,500		2,800
MALAY FALLS	44 59	62 29																		
EAST R			41	41	41		24	WS	RF	225	43	1850	24	CW		2300	60	1500	80	1200
							24	JL	RF	225	41	1740	24	CW		2300	60	1500	80	1200
							24	WS	RF	225	43	1850	24	CW		2300	60	1500	80	1200
												5,440						4,500		3,600
METHALS	44 57	64 26																		
GASPEREAUX L			45	39	45	220	49	DE	RF	240	45	4600	49	CW	460	6900	60	4000	85	3400
												4,600						4,000		3,400
MILL LAKE	44 43	63 54																		
NORTH EAST R			162	162	162		21	SM	RF	514	162	1900	21	CG		13200	60	1600	80	1280
							21	SM	RF	514	162	1900	21	CG		13200	60	1600	80	1280
												3,800						3,200		2,560
NICTALX	44 55	65 01																		
NICTAUX R			382	378	380	152	54	DE	RF	600	382	9000	54	CW	153	6900	60	8500	80	6800
												9,000						8,500		6,800
PARADISE	44 50	65 15																		
PARADISE BRK			465	461	465	63	50	CV	RF	720	465	5000	50	CW	80	6900	60	4500	80	3600
												5,000						4,500		3,600
RIDGE	44 33	65 36																		
BEAR R			148		140		57	SM	RF	360	140	5300	57	CG		6900	60	5000	80	4000
												5,300						5,000		4,000
ROSEWAY	43 46	65 20																		
ROSEWAY R			27	24	25		30	WH	RF	450	27	360	30			2300	60	360	80	288
							48	SM	RF	180	24	750	48	CG		6600	60	750	80	600
												1,110						1,110		888
RUTH FALLS	44 58	62 30																		
EAST R			109	109	109	1800	25	SM	RF	400	110	3145	27	SG		6600	60	2500	80	2000

HYDRO							MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	 RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	 TURBINE	TURBINES PRINCIPALES T/MN	HAUT DE CHUT	 HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	 VOLTS	 FREQ	 KVA	FACT PUISS	 KW
							25 SM	RF	400	110	3145	27 SG		6600	60	2500	80	2000
							36 DE	RF	360	109	4300	27 MP		6600	60	3300	90	2970
											10,590					8,300		6,970
SANDY LAKE INDIAN R	44 43	63 55	125	125	125		27 DE	RF	450	125	2500	27 SG		13200	60	2000	80	1600
							27 DE	RF	450	125	2500	27 SG		13200	60	2000	80	1600
											5,000					4,000		3,200
SISSIBOO FALLS SISSIBOO R	44 24	65 54	87	87	87	365	60 JO	RF	225	87	8000	60 CW	1	6900	60	7500	80	6000
											8,000					7,500		6,000
TIDE WATER NORTH EAST R	44 42	63 53	91	91	91		21 SM	RF	300	91	3450	21 CG		13200	60	2900	80	2320
							21 SM	RF	300	91	3450	21 CG		13200	60	2900	80	2320
											6,900					5,800		4,640
TUSKET TUSKET R	43 53	65 58	27	18	22		29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
							29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
							29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
											2,820					2,700		2,160
UPPER LAKE FALLS ROSSIGNOL L	44 09	64 58	42	21	35	1800	29 DE	RPK	180	21	2350	29 SG		6600	60	3000	90	2700
							29 DE	RPK	180	21	2350	29 SG		6600	60	3000	90	2700
											4,700					6,000		5,400
WEYMOUTH FALLS SISSIBOO R	44 24	65 56	125	118	122	379	60 JO	RF	257	122	12000	60 CW	1	13800	60	11250	80	9000
							67 KM	RF	257	128	12000	67 CW		13800	60	11250	80	9000
											24,000					22,500		18,000
WHITE ROCK GASPEREAUX R	45 04	64 22	60	56	58	348	52 CV	RF	200	58	4000	52 CW	546	6900	60	4000	80	3200
											4,000					4,000		3,200
											210,900					188,210		154,898
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											217,600					194,460		159,898
NEW BRUNSWICK---NOUVEAU-BRUNSWICK																		
CONSOLIDATED-BATHURST LTD																		
GREAT FALLS NEPISEQUIT RIVER	47 22	65 54	110	105	110	1220	21 BO	RF	300	108	5000	21 CG		4400	60	3750	95	3600
							21 BO	RF	300	108	5000	21 CG		4400	60	3750	95	3600
							30 AC	RF	300	110	5500	30 CG		4400	60	3750	95	3600
											15,500					11,250		10,800
											15,500					11,250		10,800
DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES																		
MUSQUASH MUSQUASH RIVER	45 12	66 21	106	98	100	354	20 SM	RF	300	125	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
							20 SM	RF	300	100	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
							20 SM	RF	300	100	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
											11,010					8,700		6,960
											11,010					8,700		6,960

HYDRO X MAIN TURBINES X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV ANNUAL FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES X TURBINES PRINCIPALES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
EDMUNDSTON CITY OF																		
GREEN RIVER	47 27	68 19																
GREEN RIVER			25	23	24	385	23 CA	RF	257	26	375	23 WY		2300	60	375	80	300
							30 CA	RF	240	24	1050	30 WY		2300	60	1000	80	800
											1,425					1,375		1,100
											1,425					1,375		1,100
FRASER COMPANIES LTD																		
EDMUNDSTON	47 22	68 20																
MADAWASKA RIVER			24	12	21	1000	18 WH	RF	134	24	1000	18 CG		6600	60	1000	100	1000
							18 WH	RF	134	24	1000	18 CG		6600	60	1000	100	1000
											2,000					2,000		2,000
											2,000					2,000		2,000
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																		
TINKER	46 49	67 46																
ARCOSTOOK RIVER			85	79	83	2500	22 DE	RF	360	85	2000	22 CW	1	12000	60	1875	80	1500
							23 DE	RF	360	85	2000	23 CW		12000	60	1875	80	1500
							26 DE	RF	240	85	5000	26 CW		12000	60	4400	80	3520
							52 SM	RF	300	85	5000	52 CW		12000	60	4400	80	3520
							65 AC	RPK	180	83	33000	65 WH	12	13800	60	26000	80	20800
											47,000					38,550		30,840
											47,000					38,550		30,840
NB ELECTRIC POWER COMM																		
BEECHWOOD	46 33	67 41																
SAINT JOHN RIVER			58	29	58	22512	57 DE	RPK	109	57	45000	57 CG		13800	60	40000	90	36000
							58 DE	RPK	109	57	45000	58 CG		13800	60	40000	90	36000
							62 CA	RPK	106	57	55500	62 WY		13800	60	45000	90	40500
											145,500					125,000		112,500
GRAND FALLS	47 03	67 44																
SAINT JOHN RIVER			136	110	129	13951	28 CA	RF	164	125	20000	28 CG		6600	60	17500	90	15750
							28 CA	RF	164	125	20000	28 CG		6600	60	17500	90	15750
							30 CA	RF	164	125	20000	30 CG		6600	60	17500	90	15750
							31 CA	RF	164	125	20000	31 CG		6600	60	17500	90	15750
											80,000					70,000		63,000
MACTAQUAC	45 57	66 52																
SAINT JOHN RIVER			120	80	114	26652	68 DE	RPK	112	110	140000	68 DE	183	13800	60	114000	90	102600
							68 DE	RPK	112	110	140000	68 DE	183	13800	60	114000	90	102600
							68 DE	RPK	112	110	140000	68 DE	183	13800	60	114000	90	102600
							72 DE	RPK	112	110	140000	72 WY	183	13800	60	122200	90	110000
											560,000					464,200		417,800
MILLTOWN	45 10	67 18																
ST CROIX RIVER			25	23	24	2506	20 WH	RF	150	21	1080	20 CG		600	60	810	85	700
							20 WH	RF	150	21	1080	20 CG		600	60	810	85	700
							20 WH	RF	150	21	1080	20 CG		600	60	810	85	700
							SM	RF	150	21	350	47 CG		600	60	300	80	250
							11 SM	RF	185	25	500	47 CG		600	60	470	80	375
							62 VI	RPF	300	30	468	62 CG		600	60	438	80	350
							68 SG	RPF	300	23	600	68 SG		6600	60	500	80	400
											5,158					4,138		3,475
SISSON	47 16	67 15																
SISSON L			144	110	135	203	65 CA	RF	257	135	12500	65 CW		6900	60	11100	90	10000

HYDRO / CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES								X MAIN TURBINES X TURBINES PRINCIPALES X									X MAIN GENERATORS X GENERATEURS PRINCIPAUX X								
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE	CO ORDINATES / COORDONNEES		OPERATING HEADS / HAUTEUR DE CHUTE			AV AN FLOW / DEBIT ANNUEL MOYEN	MFR YEAR / FAB ANNEE	RUNNER / TURBINE	RPM	HEAD / HAUT DE CHUT	HP	MFR YEAR / FAB ANNEE	MFR MOMENT OF INERTIA / FAB MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
PLANT NAME / CENTRALE	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS																		
WATER SUPPLY / SOURCE HYDRAULIQUE			MAXI	MINI	NORM	MOYEN			T/MN															
											12,500					11,100		10,000
TOBIQUE	46 46	67 37																						
TOBIQUE RIVER			75	60	70	2833	53 SM	RPK	225	75	13500	53 CG		6900	60	12500	80	10000
							53 SM	RPK	225	75	13500	53 CG		6900	60	12500	80	10000
											27,000					25,000		20,000
											830,158					699,438		626,775
ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD																								
ST GEORGE	45 07	66 50																						
MAGAGUADAVIC RIVER			52	45	50	1150	02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	514	52	800	50 EE		600	60	875	80	700
							49 CH	RF	514	52	800	50 EE		600	60	875	80	700
											6,600					1,750		1,400
											6,600					1,750		1,400
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											913,693					763,063		679,875
QUEBEC																								
ALUMINUM CO OF CANADA																								
CHUTE A CARON	48 25	71 15																						
SAGUENAY RIVER			165	156	160	3200	31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							32 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000
							34 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000
											300,000					200,000		180,000
CHUTE A LA SAVANNE	48 49	71 47																						
PERIBONKA RIVER			125	103	114	18500	53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
							53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450
											285,000					267,500		187,250
CHUTE DES PASSES	49 54	71 15																						
PERIBONKA RIVER			650	525	610	10900	59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500
							60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500
											1,000,000					825,000		742,500
CHUTE DU DIABLE	48 47	71 42																						
PERIBONKA RIVER			113	87	106	17960	52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
							52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450
											275,000					267,500		187,250
ISLE MALIGNE	48 35	71 38																						
LAKE ST JOHN			110	90	105	38300	25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000

HYDRO							X MAIN TURBINES						X MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							28 CA	RF	112	110	45000	28 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							37 CA	RF	112	110	45000	37 CW	33	13200	60	35000	80	28000
											540,000					420,000		336,000
SHIPSHAW	48 26	71 12																
SAGUENAY RIVER			213	202	208	41200	42 AC	RF	129	208	101000	42 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							42 AC	RF	129	208	101000	42 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	71	13200	60	65000	90	58500
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	71	13200	60	65000	90	58500
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 AC	RF	129	208	103000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43 SM	RF	129	208	95000	43 CW	83	13200	60	75000	80	60000
											1,200,000					880,000		717,000
											3,600,000					2,860,000		2,350,000
AYERS LTD																		
LACHUTE MILLS	45 40	74 18																
NORTH RIVER			42	35	40		29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90	1080
							29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90	1080
							29 AC	RF	257	36	1500	29 SG		2300	60	1200	90	1080
											4,500					3,600		3,240
											4,500					3,600		3,240
COATICOOK TOWN OF																		
COATICOOK	45 08	71 48																
COATICOOK RIVER			139	136	138	100	27 WH	RF	900	136	1200	27 EE		2400	60	900	80	720
							27 WH	RF	900	136	1200	27 EE		2400	60	900	80	720
											2,400					1,800		1,440
											2,400					1,800		1,440
COMMISSION HYDRO-ELECTRIQUE DE BELLETERRE																		
WINNEWAY	47 35	78 33																
WINNEWAY RIVER			60	54	58	173	38 CA	RF	257	54	1400	38 EE	1	2300	60	1375	85	1169
							42 CA	RF	257	54	1400	42 EE	1	2300	60	1375	85	1169
											2,800					2,750		2,338
											2,800					2,750		2,338
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																		
GRAND BAIE #1	48 16	70 51																
HA HA RIVER			100	100	100	120	17 SM	RF	450	100	1600	17 WY		2200	60	900	92	828
											1,600					900		828
GRAND BAIE #2	48 16	70 52																
HA HA RIVER			75	75	75	117	18 SM	RF	400	75	700	18 CG		2200	60	500	92	460
											700					500		460
											2,300					1,400		1,288
DOMINION TEXTILE CO LTD																		

HYDRO

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MAGOG	45 17	72 06																
MEMPHREMAGOG LAKE			25	22	24	875	20 WH	RF	133	25	1500	20 CG		2400	60	1250	80	1000
							20 WH	RF	133	25	1500	20 CG		2400	60	1250	80	1000
											3,000					2,500		2,000
											3,000					2,500		2,000
DOMTAR FINE PAPERS LTD																		
WINDSOR MILLS	45 33	72 00																
ST FRANCIS RIVER			20	6	18	3200	36 CG	RPK	180	19	1500	36 CG		2300	60	1400	80	1120
							36 CG	RPK	180	19	1500	36 CG		2300	60	1400	80	1120
											3,000					2,800		2,240
											3,000					2,800		2,240
E.B.EDDY FOREST PRODUCTS LTD																		
CHAUDIERE FALLS	45 25	75 43																
OTTAWA RIVER			40	32	37	20000	55 CA	RF	164	38	5500	13 SG		2300	60	3750	100	3750
							55 CA	RF	164	38	5500	13 SG		2300	60	3750	100	3750
							55 CA	RF	164	38	5500	13 SG		2300	60	3750	100	3750
											16,500					11,250		11,250
											16,500					11,250		11,250
ERCO INDUSTRIES LTD																		
BUCKINGHAM	45 35	75 25																
LIEVRE RIVER			35	34	34	4000	14 SM	RF	165	30	2000	14 CG		125	DC	1375		1375
							15 SM	RF	165	30	2000	15 CG		2300	60	1600	90	1440
							20 SM	RF	165	30	2000	20 CG		2300	60	1600	90	1440
							28 SM	RF	165	30	2000	28 CG		2300	60	1600	90	1440
							36 CA	RP	225	30	2500	39 CG		2300	60	2040	90	1836
											10,500					8,215		7,531
											10,500					8,215		7,531
HART JAUNE POWER CO																		
FIFTY FOOT FALLS	51 49	67 48																
LITTLE MANICOUAGAN L					130	3000	60 EA	RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
							60 EA	RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
							60 EA	RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
											66,000					57,000		48,450
											66,000					57,000		48,450
HYDRO QUEBEC																		
ANSE ST JEAN	48 12	70 17																
RIVIERE ST-JEAN			75	40	66	507	57 GG	RF	514	66	600	57 EE		2400	60	500	80	400
											600					500		400
BEAUHARNOIS #1	45 19	73 55																
FLEUVE ST-LAURENT			82	76	78	252200	32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							32 DE	RF	75	80	53000	32 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							34 DE	RF	75	80	53000	34 CG	110	13200	60	46625	80	37300

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							34 DE	RF	75	80	53000	34 OE	110	13800	60	50000	80	40000
							35 DE	RF	75	80	53000	35 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							35 DE	RF	75	80	53000	35 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							36 DE	RF	75	80	53000	36 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							39 DE	RF	75	80	53000	39 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							41 DE	RF	75	80	53000	41 CG	110	13200	60	46625	80	37300
							48 DE	RF	75	80	53000	48 CG	110	13200	60	46625	80	37300
											742,000					673,000		538,400
BEAUHARNOIS #2	45 19	73 55																
FLEUVE ST-LAURENT			82	76	78	252200	50 DE	RF	75	78	55000	50 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							50 CA	RF	75	76	56000	50 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							51 DE	RF	75	78	55000	51 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							51 CA	RF	75	76	56000	51 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							51 DE	RF	75	78	55000	51 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							51 CA	RF	75	76	56000	51 CG	110	13800	60	51400	80	41120
							52 DE	RF	75	78	55000	52 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							52 CA	RF	75	76	56000	52 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							52 DE	RF	75	78	55000	52 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53 CA	RF	75	76	56000	53 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53 DE	RF	75	78	55000	53 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53 CA	RF	75	76	56000	53 CW	110	13800	60	50000	80	40000
											666,000					604,200		483,360
BEAUHARNOIS #3	45 19	73 55																
FLEUVE ST-LAURENT			82	76	78	252200	59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RPF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RPF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RPF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RPF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							61 EE	RPF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							61 EE	RPF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	85	55250
											737,000					650,000		552,500
BEAUMONT	45 32	72 49																
RIVIERE ST-MAURICE			135	111	129	17624	58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							58 CA	RF	120	124	55000	58 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							59 CA	RF	120	124	55000	59 CG	38	13800	60	45000	90	40500
							59 CA	RF	120	124	55000	59 CG	38	13800	60	45000	90	40500
											330,000					270,000		243,000
BERSIMIS #1	47 18	69 33																
RIVIERE BERSIMIS			880	845	875	8519	56 EE	RF	277	875	176000	56 MV		13800	60	120000	95	114000
							56 EE	RF	277	875	176000	56 MV		13800	60	120000	95	114000
							57 NY	RF	277	875	176000	57 CG		13800	60	120000	95	114000
							57 EE	RF	277	875	176000	57 MV		13800	60	120000	95	114000
							57 EE	RF	277	875	176000	57 MV		13800	60	120000	95	114000
							58 NY	RF	277	875	176000	58 CG		13800	60	120000	95	114000
							58 NY	RF	277	875	176000	58 CG		13800	60	120000	95	114000
							59 NY	RF	277	875	176000	59 CG		13800	60	120000	95	114000
											1,408,000					960,000		912,000
BERSIMIS #2	49 11	69 13																
RIVIERE BERSIMIS			388	370	380	11708	59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							60 DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95	131000
							60 DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95	131000
											900,000					690,000		655,000
BRYSON	45 40	76 38																
RIVIERE OUTAOUAIS			64	46	57	12120	25 AE	RF	120	60	25700	25 CW		6600	60	22500	80	18000
							29 MI	RF	120	60	25700	29 CW		6600	60	22500	80	18000
							49 DE	RPF	120	60	27000	49 CG		6600	60	25000	80	20000
											78,400					70,000		56,000
CARILLON	45 34	74 23																
RIVIERE OUTAOUAIS			65	50	59	68852	62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750
							63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE		HAUT DE CHUT T/MN	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							63	DE	RPK	97	59 60000	63	CG		13800	60	55000	85	46750
							63	DE	RPK	97	59 60000	63	CG		13800	60	55000	85	46750
							63	DE	RPK	97	59 60000	63	CG		13800	60	55000	85	46750
							64	DE	RPK	97	59 60000	64	CG		13800	60	55000	85	46750
							64	DE	RPK	97	59 60000	64	CG		13800	60	55000	85	46750
							64	DE	RPK	97	59 60000	64	CG		13800	60	55000	85	46750
							64	DE	RPK	97	59 60000	64	CG		13800	60	55000	85	46750
											840,000						770,000		654,500
CHELSEA	45 31	75 47																	
RIVIERE GATINEAU			102	86	99	12526	27	DE	RF	100	93 34000	27	CW		6600	60	36000	80	28800
							27	DE	RF	100	93 34000	27	CW		6600	60	36000	80	28800
							27	DE	RF	100	93 34000	27	CW		6600	60	36000	80	28800
							29	DE	RF	100	93 34000	29	CW		6600	60	36000	80	28800
							39	DE	RF	100	93 34000	39	CW		6600	60	36000	80	28800
											170,000						180,000		144,000
CHUTE BELL	45 46	74 41																	
RIVIERE ROUGE			56	50	54	3637	15	AC	RF	277	54 2400	15	CG		2300	60	2000	80	1600
							15	AC	RF	277	54 2400	15	CG		2300	60	2000	80	1600
							20	AC	RF	277	54 2400	20	CG		2300	60	2000	80	1600
											7,200						6,000		4,800
CHUTE BURROUGHS	45 09	72 01																	
RIVIERE NIGER			182	172	178	89	29	MI	RF	600	181 2000	29	CG		4000	60	2000	80	1600
											2,000						2,000		1,600
CHUTE GARNEAU	48 23	71 02																	
RIVIERE CHICOUTIMI			35	33	34	1200	25	EW	RPF	180	34 3450	25	CW		12500	60	2800	80	2240
											3,450						2,800		2,240
CHUTE HEMMINGS	45 52	72 27																	
RIVIERE ST-FRANCOIS			55	46	55	6424	25	DE	RF	150	48 5600	25	CG		2300	60	6000	80	4800
							25	DE	RF	150	48 5600	25	CG		2300	60	6000	80	4800
							25	DE	RF	150	48 5600	25	CG		6600	60	6000	80	4800
							25	DE	RF	150	48 5600	25	CG		6600	60	6000	80	4800
							25	DE	RF	150	48 5600	25	CG		6600	60	6000	80	4800
							25	DE	RF	150	48 5600	25	CG		6600	60	6000	80	4800
											33,600						36,000		28,800
CHUTE WILSON	45 48	74 02																	
RIVIERE DU NORD					75	785	24	WH	RF	720	75 600	24	CG	2	2300	60	560	75	420
							24	WH	RF	720	75 600	24	CG	2	2300	60	560	75	420
											1,200						1,120		840
COREAU	46 19	75 57																	
RIVIERE GATINEAU				10	16	10627	26	MV	RPF	150	16 1250	26	EM		2400	60	1250	80	1000
							26	MV	RPF	150	16 1250	26	EM		2400	60	1250	80	1000
											2,500						2,500		2,000
DRUMMONDVILLE	45 53	72 29																	
RIVIERE ST-FRANCOIS			30	26	30	6443	10	BO	RF	100	27 3200	10	CW		4000	60	3125	80	2500
							10	BO	RF	100	27 3200	10	CW		4000	60	3125	80	2500
							25	DE	RPF	138	27 6000	25	CW		4000	60	6000	80	4800
							25	DE	RPF	138	27 6000	25	CW		4000	60	6000	80	4800
											18,400						18,250		14,600
GRAND-MERE	45 37	72 41																	
RIVIERE ST-MAURICE			87	58	80	25179	15	IP	RF	120	80 22000	15	CW	11	6600	60	18500	85	15725
							15	IP	RF	120	80 22000	15	CW	11	6600	60	20000	90	18000
							15	IP	RF	120	80 22000	15	CW	11	6600	60	18500	85	15725
							16	IP	RF	120	80 22000	16	CW	11	6600	60	18500	85	15725
							16	IP	RF	120	80 22000	16	CW	11	6600	60	18500	85	15725
							16	IP	RF	120	80 22000	16	CW	11	6600	60	18500	85	15725
							21	IP	RF	120	84 22000	21	CW	11	6600	60	18500	85	15725
							22	IP	RF	120	84 22000	22	CW	11	6600	60	18500	85	15725
							30	DE	RF	112	80 24500	30	CW	19	6600	60	25000	80	20000
											200,500						174,500		148,075
HIGH FALLS	45 32	75 37																	
RIV. PETITE BLANCHE					50	181	26	BX	RF	300	50 515	26	EM		8000	60	425	80	340
											515						425		340
HULL #2	45 43	75 21																	
RIVIERE OUTAOUAIS			43	23	34	16630	20	BO	RF	120	32 7500	20	MY	5	2300	60	7200	80	5760
							20	JV	RF	120	32 7500	20	MY	5	2300	60	7200	80	5760
							23	JV	RF	120	32 7500	23	MY	5	2300	60	7200	80	5760

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	HAUT DE T/MN	CHUT	AN-HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							69 AC	RPK	120	36	14000	69 CG		6900	60	11111	90	10000
											36,500					32,711		27,280
LA GABELLE	46 27	72 44																
RIVIERE ST-MAURICE			70	46	58	25642	70 DE	RPF	120	60	37500	70 CW	28	6600	60	36480	75	27360
							71 DE	RPF	120	60	38000	71 CW	27	6600	60	36966	75	27725
							72 DE	RPF	120	60	37500	72 CW	28	6600	60	36480	75	27360
							73 DE	RPF	120	60	37500	73 CW	28	6600	60	36480	75	27360
							75 DE	RPF	120	60	36700	75 CW	28	6600	60	35700	75	26775
											187,200					182,106		136,580
LA TRENCHE	47 45	72 52																
RIVIERE ST-MAURICE			160	154	159	16105	50 DE	RF	129	159	65000	50 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							50 DE	RF	129	159	65000	50 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							55 DE	RF	129	159	65000	55 CG	45	13800	60	53000	90	47700
											390,000					318,000		286,200
LA TUQUE	47 27	72 48																
RIVIERE ST-MAURICE			120	106	113	19185	40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							43 DE	RF	112	114	44500	43 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							55 DE	RF	112	114	49000	55 CG	34	11000	60	40000	90	36000
											271,500					240,000		216,000
LES CEDRES	45 18	74 02																
FLEUVE ST-LAURENT			40	32	35	11500	14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000
							16 IP	RF	56	35	12650	16 CG		6600	60	10000	90	9000
							18 IP	RF	56	35	12650	18 CG		6600	60	10000	90	9000
							18 IP	RF	56	35	12650	18 CG		6600	60	10000	90	9000
							22 DE	RF	56	35	12650	22 CG		6600	60	10000	90	9000
							22 DE	RF	56	35	12650	22 CG		6600	60	10000	90	9000
							23 DE	RF	56	35	12650	23 CG		6600	60	10000	90	9000
							24 DE	RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9000
							24 DE	RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9000
							24 DE	RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9000
											227,700					180,000		162,000
MAGPIE	50 19	64 27																
RIVIERE MAGPIE			31	21	27	6561	61 LF	RF	144	31	1500	61 CG		600	60	1125	80	900
							61 LF	RF	144	31	1500	61 CG		600	60	1125	80	900
											3,000					2,250		1,800
MANIC #1	49 11	68 20																
RIVIERE MANICOUAGAN			131	117	120	36071	66 CA	RF	100	120	80000	66 NY		13800	60	68300	90	61470
							66 CA	RF	100	120	80000	66 NY		13800	60	68300	90	61470
							67 CA	RF	100	120	80000	67 NY		13800	60	68300	90	61470
											240,000					204,900		184,410
MANIC #2	49 20	68 26																
RIVIERE MANICOUAGAN			237	230	230	35971	65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							65 DE	RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900
							66 DE	RF	120	230	170000	66 CG		13800	60	141000	90	126900
							66 DE	RF	120	230	170000	66 CG		13800	60	141000	90	126900
							67 DE	RF	120	230	170000	67 CG		13800	60	141000	90	126900
											1,360,000					1,128,000		1,015,200
MANIC #3	49 44	68 36																
RIVIERE MANICOUAGAN			665	306	300	27180	75 DE	RF	129	309	268000	75 MH		13800	60	232000	85	197200
							76 DE	RF	129	309	268000	76 MH		13800	60	232000	85	197200
							76 DE	RF	129	309	268000	76 MH		13800	60	232000	85	197200
							76 DE	RF	129	309	268000	76 MH		13800	60	232000	85	197200
							76 DE	RF	129	309	268000	76 MH		13800	60	232000	85	197200
							76 DE	RF	129	309	268000	76 MH		13800	60	232000	85	197200

HYDRO | MAIN TURBINES | MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / TURBINES PRINCIPALES / GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	FAB MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
										1,608,000						1,392,000		1,183,200
MANIC # 5	50 39	68 44																
RIVIERE MANICOUAGAN			506	473	490	23900	70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH		13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH		13800	60	170000	95	161500
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH		13800	60	170000	95	161500
										1,768,000						1,360,000		1,292,000
MITIS #1	48 36	68 08																
RIVIERE MITIS			128	120	120	1189	22 MI	RF	400	120	3700	22 CW		4000	60	3000	80	2400
							29 MI	RF	327	120	5900	29 CW		4160	60	5000	80	4000
										9,600						8,000		6,400
MITIS #2	48 37	68 09																
RIVIERE MITIS			80	71	75	1193	47 MI	RF	200	75	6000	47 CW	1	4160	60	5000	85	4250
										6,000						5,000		4,250
OUTARDES #3	49 33	68 44																
RIVIERE-AUX-OUTARDES			484	456	471	12968	69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
							69 DE	RF	164	471	258000	69 CG		13800	60	199000	95	189050
										1,032,000						796,000		756,200
OUTARDES #4	49 42	68 56																
RIVIERE-AUX-OUTARDES			408	365	396	12545	69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
							69 NY	RF	164	396	216000	69 CG		13800	60	197500	80	158000
										864,000						790,000		632,000
PAUGAN	45 49	75 56																
RIVIERE GATINEAU			144	109	132	12060	28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW		6600	60	28500	85	24225
							31 DE	RF	128	132	34000	31 CW		6600	60	28500	85	24225
							56 DE	RF	128	133	47000	56 CG		6600	60	36000	90	32400
										285,000						235,500		201,975
PONT ARNAULT	71 08	48 25																
RIVIERE CHICOUTIMI			56	56	56	1200	12 SM	RF	277	56	2500	12 CW		2200	60	1875	90	1700
							17 SM	RF	277	56	2500	17 CW		2200	60	1875	100	1875
							17 SM	RF	277	56	2500	17 CW		2200	60	1875	100	1875
										7,500						5,625		5,450
PREMIERE CHUTE	47 36	79 27																
RIVIERE OUTAOUAIS			81	65	72	13380	68 DE	RF	90	73	42400	68 CW		13800	60	34500	90	31050
							69 DE	RF	90	73	42400	69 CW		13800	60	34500	90	31050
							69 DE	RF	90	73	42400	69 CW		13800	60	34500	90	31050
							75 DE	RF	90	73	42400	75 CW		13800	60	34500	90	31050
										169,600						138,000		124,200
RAPIDE #2	48 56	78 35																
RIVIERE OUTAOUAIS			72	60	67	7600	54 DE	RF	120	67	16000	54 CW		6900	60	15000	80	12000
							54 DE	RF	120	67	16000	54 CW		6900	60	15000	80	12000
							56 DE	RF	120	67	16000	56 CG		6900	60	15000	80	12000
							64 DE	RF	120	67	16000	64 CG		6900	60	15000	80	12000
										64,000						60,000		48,000
RAPIDE #7	47 46	78 19																
RIVIERE OUTAOUAIS			74	65	66	7137	41 DE	RF	112	68	16000	41 CW		13800	60	15000	95	14250
							41 DE	RF	112	68	16000	41 CW		13800	60	15000	95	14250
							41 DE	RF	112	68	16000	41 CW		13800	60	15000	95	14250
							49 DE	RF	112	68	16000	49 CW		13800	60	15000	95	14250
										64,000						60,000		57,000
RAPIDE BLANC	47 48	72 59																
RIVIERE ST-MAURICE			112	80	109	13424	34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							43 IP	RF	109	108	40000	43 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							55 DE	RF	109	111	44500	55 AA	34	11000	60	36000	85	30600
											244,500					216,000		183,600
RAPIDE DES ILES	47 35	79 21																
RIVIERE OUTAOUAIS			95	66	87	13275	66 DE	RF	95	86	50000	66 CW		13800	60	40700	90	36630
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW		13800	60	40700	90	36630
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW		13800	60	40700	90	36630
							73 DE	RF	95	86	50000	73 CW		13800	60	40700	90	36630
											200,000					162,800		146,520
RAPIDE-DES-QUINZE	47 35	79 18																
RIVIERE OUTAOUAIS			92	75		13267	23 DE	RF	187	90	10000	23 AA		11000	25	10000	80	8000
							23 DE	RF	187	90	10000	23 AA		11000	25	10000	80	8000
							28 DE	RF	167	90	10000	28 AA		11000	25	13500	80	10800
							28 DE	RF	167	90	10000	28 AA		11000	25	13500	80	10800
							51 CA	RF	107	90	34500	51 CG		11000	25	32500	80	26000
							70 CA	RF	106	90	34500	70 CG		13200	25	32500	80	26000
											109,000					112,000		89,600
RAPIDE FARMERS	45 30	75 47																
RIVIERE GATINEAU			72	62	64	12526	27 DE	RF	90	66	24000	27 CG		6600	60	22500	85	19125
							27 DE	RF	90	66	24000	27 CG		6600	60	25000	80	20000
							27 DE	RF	90	66	24000	27 CG		6600	60	25000	80	20000
							29 DE	RF	90	66	24000	29 CG		6600	60	25000	80	20000
							47 DE	RF	90	66	24000	47 CG		6600	60	22500	85	19125
											120,000					120,000		98,250
RAWDON	46 03	73 44																
RIVIERE OUAREAU			52	31	46	866	28 DE	RPF	300	46	2300	28 AA		6600	60	2150	80	1720
											2,300					2,150		1,720
RIVIERE DES PRAIRIES	45 35	73 39																
RIVIERE DES PRAIRIES			27	18	26	37447	29 DE	RP	86	26	8800	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							29 DE	RP	86	26	8800	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							29 CA	RP	86	26	12000	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							29 CA	RP	86	26	12000	29 CG		12000	60	10000	75	7500
							30 DE	RP	86	26	8800	30 CG		12000	60	10000	75	7500
							30 CA	RP	86	26	12000	30 CG		12000	60	10000	75	7500
											62,400					60,000		45,000
ST ALBAN	46 42	72 05																
RIVIERE STE-ANNE			70	60	60	1898	27 MV	RPF	360	64	4000	27 CG		2000	60	4000	75	3000
											4,000					4,000		3,000
ST NARCISSE	46 33	72 25																
RIVIERE BATISCAN			164	147	147	3614	26 DE	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500
							26 DE	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500
											22,200					20,000		15,000
ST RAPHAEL	46 48	70 45																
RIVIERE DU SUD			238	220	224	692	21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	2300	60	940	90	850
							21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	2300	60	940	90	850
							21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	2300	60	940	90	850
											4,500					2,820		2,550
SEPT CHUTES	47 07	70 50																
RIV. STE-ANNE DU N.			420	410	410	840	16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
											24,000					23,400		18,720
SHAWINIGAN #2	46 32	72 46																
RIVIERE ST-MAURICE			146	143	145	25333	11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000
							11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000
							13 IP	RF	225	145	18500	13 CW	5	6600	60	18750	80	15000
							14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	4	6600	60	18750	80	15000
							14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	3	6600	60	18750	80	15000
							22 IP	RF	138	145	43000	22 CG	34	11000	60	40000	75	30000
							28 IP	RF	138	145	43000	28 CG	38	11000	60	40000	75	30000
							29 IP	RF	138	145	43000	29 CG	38	11000	60	40000	75	30000
											221,500					211,250		163,000
SHAWINIGAN #3	46 32	72 46																
RIVIERE ST-MAURICE			146	143	145	25333	48 DE	RF	120	145	65000	48 CG	56	13800	60	62500	80	50000

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000
											195,000					187,500		150,000
SHERBROOKE RIVIERE MAGOG	45 24	72 54	57	46	56	1150	10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752
											3,999					2,820		2,256
											15,948,364					13,374,127		11,701,816
HYDRO-SHERBROOKE																		
DRUMMOND MAGOG RIVER	45 24	71 53	13	11	12	640	28 DE	RPF	120	13	1000	28 CG		2300	60	725	80	580
							28 MI	RPF	105	8	400	28 CG		2300	60	375	80	300
											1,400					1,100		880
EUSTIS COATICOOK RIVER	45 18	71 53	45	39	42	270	30 SM	RF	450	40	475	30 CG		2300	60	300	80	240
											475					300		240
FRONTENAC MAGOG RIVER	45 24	71 54	42	38	40	640	17 BO	RF	300	38	1450	17 CG		2400	60	1000	80	800
							17 BO	RF	300	38	1450	17 CG		2400	60	1000	80	800
											2,900					2,000		1,600
PATON MAGOG RIVER	45 24	71 54	24	23	24	640	26 DE	RPF	180	22	1100	59 CG		2400	60	900	80	720
							26 DE	RPF	180	22	1100	60 CG		2400	60	900	80	720
											2,200					1,800		1,440
ROCK FOREST MAGOG RIVER	45 20	72 00	34	30	33	640	11 SM	RF	180	30	1500	11 CW		6600	60	1566	60	940
							11 SM	RF	180	30	1500	11 CW		6600	60	1566	60	940
											3,000					3,132		1,880
WEEDON ST FRANCIS RIVER	45 40	71 28	32	30	31	990	20 BO	RF	225	30	1700	20 CW		2200	60	1300	80	1040
							20 BO	RF	225	30	1700	20 CW		2200	60	1300	80	1040
							26 BO	RF	225	29	1700	26 CG		2400	60	1300	80	1040
											5,100					3,900		3,120
WESTBURY ST FRANCIS RIVER	45 31	71 37	32	30	32	1450	28 DE	RPF	150	28	2900	28 CG		2300	60	2500	80	2000
							28 DE	RPF	150	28	2900	28 CG		2300	60	2500	80	2000
											5,800					5,000		4,000
											20,875					17,232		13,160
IRON ORE OF CANADA																		
STE MARGUERITE STE MARGUERITE R	50 13	66 40	125	87	100	1750	54 CA	RF	200	100	12000	54 CG	2	13800	60	11000	80	8800
							54 CA	RF	200	100	12000	54 CG	2	13800	60	11000	80	8800
											24,000					22,000		17,600
											24,000					22,000		17,600
JAMES MAC LAREN CO LTD																		
DUFFERIN FALLS LIEVRE RIVER	45 36	75 25	64	60	62	4500	58 EE	RPK	164	62	25000	58 CW	38	13200	60	22500	85	19125
							59 EE	RPK	164	62	25000	59 CW	38	13200	60	22500	85	19125

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV ANNUAL FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																			
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE		MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											50,000						45,000		38,250
											50,000						45,000		38,250
JONQUIERE VILLE DE																			
JONQUIERE #1	48 25	71 15																	
RIVIERE AU SABLE			47		47	800	24 WH	RP	300	42	1800	24 CG		2300	60		1600	80	1280
							48 SM	RP	257	47	4030	48 CG		2300	60		3125	90	2812
											5,830						4,725		4,092
											5,830						4,725		4,092
MAC LAREN QUEBEC POWER CO																			
HIGH FALLS	45 47	75 38																	
LIEVRE RIVER			181	173	177	4200	29 MI	RF	180	180	30000	29 CW	9	13200	60		25000	85	21250
							29 MI	RF	180	180	30000	29 CW	9	13200	60		25000	85	21250
							29 MI	RF	180	180	30000	29 CW	9	13200	60		25000	85	21250
							33 CA	RF	180	180	32500	33 CW	9	13200	60		25000	85	21250
											122,500						100,000		85,000
MASSON	45 34	75 20																	
LIEVRE RIVER			193	187	191	4500	33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60		28000	85	23800
							33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60		28000	85	23800
							33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60		28000	85	23800
							33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60		28000	85	23800
											136,000						112,000		95,200
											258,500						212,000		180,200
MAGOG CITE DE																			
MAGOG	45 16	72 07																	
MEMPHREMAGOG LAKE					22	400	11 SG	IP	150	21	835	11 SG		2400	60		625	75	470
							11 SG	IP	150	21	835	11 SG		2400	60		625	75	470
											1,670						1,250		940
											1,670						1,250		940
MANICOUAGAN POWER COMPANY																			
MC CORMICK DAM	49 12	68 20																	
MANICOUAGAN RIVER			126	120	125	24000	51 SM	RF	112	124	56200	51 GE	29	13800	60		37500	95	35625
							52 SM	RF	112	124	56200	52 GE	29	13800	60		37500	95	35625
							57 AC	RF	112	124	60000	57 GE	34	13800	60		50000	80	40000
							58 AC	RF	112	124	60000	58 GE	34	13800	60		50000	80	40000
							58 AC	RF	112	124	60000	58 GE	34	13800	60		50000	80	40000
							65 AC	RF	100	120	80000	65 GE	70	13800	60		62500	90	56250
							65 AC	RF	100	120	80000	65 GE	70	13800	60		62500	90	56250
											452,400						350,000		303,750
											452,400						350,000		303,750
OTTAWA VALLEY POWER CO																			
CHATS FALLS	45 28	76 15																	
OTTAWA RIVER			54	44	52	30600	32 DE	RP	120	51	32000	32 CW	20	13800	60		24600	95	23400
							32 DE	RP	120	51	32000	32 CW	20	13800	60		24600	95	23400
							32 DE	RP	120	51	32000	32 CW	20	13800	60		24600	95	23400
							32 DE	RP	120	51	32000	32 CW	20	13800	60		24600	95	23400
											128,000						98,400		93,600

HYDRO X MAIN TURBINES X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES X TURBINES PRINCIPALES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											128,000					98,400		93,600
PAPIER JOURNAL COMTAR LTEE																		
BIRDS	46 44	71 42																
JACQUES CARTIER R			27	25	27	880	37 DE	RP	180	27	2250	37 WY		600	60	2400	80	1920
											2,250					2,400		1,920
DONNACONA	46 41	71 45																
JACQUES CARTIER R			60	56	59	650	60 SM	RF	240	60	1200	60 WY		2200	60	1500	80	1200
							62 SM	RF	240	60	1200	62 WY		2200	60	1500	80	1200
											2,400					3,000		2,400
MAC DOUGALL	46 45	71 42																
JACQUES CARTIER R			59	55	57	800	25 SM	RF	240	55	1900	25 WY		2200	60	1500	80	1200
							27 SM	RF	240	55	1900	27 WY		2200	60	1500	80	1200
											3,800					3,000		2,400
											8,450					8,400		6,720
PEMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD																		
W R BEATTY	45 55	76 55																
BLACK RIVER			132	126	129	900	17 BO	RF	514	129	1800	17 WY		2500	60	1563	80	1250
							40 JL	RF	514	129	2250	40 WY		2500	60	1800	85	1530
							44 SM	RF	514	129	2500	44 WY		2500	60	2200	80	1800
							50 JL	RF	360	129	3000	50 WY		2500	60	2812	80	2250
							51 JL	RF	360	129	3000	51 WY		2500	60	2812	80	2250
											12,550					11,187		9,080
											12,550					11,187		9,080
PLACAGE DE BELLERIVE LTEE																		
MONT LAURIER	46 34	75 30																
LIEVRE RIVER			22	14	21		37 LT	RF	100	22	650	37 GE		2400	60	700	80	560
							51 DB	RF	180	22	1500	51 GE		2400	60	1125	80	900
							51 DB	RF	180	22	1500	51 GE		2400	60	1125	80	900
											3,650					2,950		2,360
											3,650					2,950		2,360
THE PRICE COMPANY LIMITED																		
ADAM CUNNINGHAM	48 40	71 10																
BROCHET LAKE			47	43	45	1800	53 CA	RP	180	45	9500	53 CG	2	6900	60	7500	85	6375
											9,500					7,500		6,375
CHICOUTIMI	48 25	71 03																
CHICOUTIMI R			72	65	70	1600	23 DE	RF	129	72	11000	23 CW	4	6600	60	11000	90	9900
											11,000					11,000		9,900
CHUTE AUX GALETS	48 40	71 11																
SHIPSHAW RIVER			102	97	101	1800	21 SM	RF	189	101	8820	21 CG	1	6600	60	8000	85	6800
							21 SM	RF	189	101	8820	21 CG	1	6600	60	8000	85	6800
											17,640					16,000		13,600
JIM GRAY	48 42	71 10																
LAMOTHE LAKE			338	325	336	1800	53 CA	RF	277	338	35000	53 CW	5	13800	60	30000	85	25500
							53 CA	RF	277	338	35000	53 CW	5	13800	60	30000	85	25500
											70,000					60,000		51,000
JONQUIERE MILL	48 25	71 15																

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																				
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	ANNEE	FAB TURBINE		T/MN	HAUT DE CHUT	HP	ANNEE	FAB	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
AUX SABLES RIVER					67	800	16 SM	RF		240	67	1800	26 CG			6600	60	1500	80	1200
							16 SM	RF		240	67	1625	42 EE			6600	60	1500	80	1200
												3,425						3,000		2,400
KENOGAMI	48 25	71 15																		
AUX SABLES RIVER			265	262	264	800	12 AB	RF		600	264	3350	12 CW			6600	60	2345	100	2345
							12 AB	RF		600	264	3350	12 CW			6600	60	2345	100	2345
												6,700						4,690		4,690
MURDOCK WILLSON	48 27	70 14																		
SHIPSHAW RIVER			270	256	266	1800	57 JO	RF		180	263	82000	57 CW		26	13800	60	60000	85	51000
												82,000						60,000		51,000
												200,265						162,190		138,965
QUEBEC NORTH SHORE PAPER CO																				
OUTARDES FALLS	49 08	68 23																		
OUTARDES RIVER			233	220	232	4000	37 CA	RF		180	208	36300	37 CG		10	6600	60	26315	95	25000
							37 CA	RF		180	208	36300	37 CG		10	6600	60	26315	95	25000
												72,600						52,630		50,000
												72,600						52,630		50,000
REED POWER CORPORATION																				
FORESTVILLE	48 44	69 04																		
SAULT AU COCHON R			66	58	62	200	54 CH	RF		514	67	1300	54 EE			2300	60	1250	80	1000
												1,300						1,250		1,000
												1,300						1,250		1,000
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																				
RIVIERE-DU-LOUP	47 46	69 32																		
RIVIERE-DU-LOUP			107	104	105	250	28 MI	RF		600	100	960	29 WY			2300	60	800	80	640
							49 CV	RF		400	100	1900	49 CG			2300	60	1500	80	1200
												2,860						2,300		1,840
												2,860						2,300		1,840
ROLLAND LIMITEE																				
MONT ROLLAND	45 56	74 07																		
NORTH RIVER					100	128	22 SM	RF		550	100	250	12 CC			550	60	375	80	300
							22 SM	RF		500	100	350	12 CF			550	60	100	80	80
							27 SM	RF		400	100	225	43 CG			550	60	200	80	160
							27 SM	RF		300	100	950	47 CG			550	60	219	80	175
												1,775						894		715
												1,775						894		715
SMELTER POWER CORP																				
CHICOUTIMI	48 25	71 04																		
CHICOUTIMI RIVER			280	274	276	1200	57 CG	RF		257	276	42000	57 GE		5	13000	60	40000	80	32000
												42,000						40,000		32,000
												42,000						40,000		32,000

HYDRO																						
						X	MAIN TURBINES					X	MAIN GENERATORS								X
COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW				
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	X GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW				X
QUEBEC, TOTAL											20,946,089					17,357,850		15,025,865				
ONTARIO																						
ABITIBI FOREST PRODUCTS LTD																						
STURGEON FALLS STURGEON RIVER	46 22	79 55	41	39	41	2000	51 WK	RF	180	41	2500	12 CW		2200	60	2000	90	1800				
							32 HY	RF	240	41	1500	32 CG		2200	60	1575	90	1415				
							42 SM	RF	240	41	1000	42 CW		2200	60	1875	90	1685				
							42 HY	RF	240	41	1500	42 CW		2200	60	1500	90	1350				
							42 HY	RF	240	41	1500	42 CW		2200	60	1875	90	1685				
							64 SM	RF	240	41	1000	64 CW		2200	60	1575	90	1415				
											9,000					10,400		9,350				
											9,000					10,400		9,350				
ABITIBI PAPER CO LTD																						
IROQUOIS FALLS ABITIBI RIVER	48 46	80 40	44	28	42	6000	49 NB	RF	250	43	2200	49 CW		12500	25	1500	80	1200				
							49 HY	RF	250	43	1800	49 CW		12500	25	1500	80	1200				
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025				
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025				
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025				
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025				
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW		12500	60	2250	90	2025				
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280				
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280				
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280				
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280				
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280				
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW		600	60	1600	80	1280				
							49 HY	RF	240	43	1800	49 CW		600	60	1600	80	1280				
											31,000					25,450		21,485				
ISLAND FALLS ABITIBI RIVER	49 32	81 23	65	44	62	9000	25 IP	RF	125	63	12000	25 CG	5	12500	25	12000	80	9600				
							25 IP	RF	125	63	12000	25 CG	5	12500	25	12000	80	9600				
							25 IP	RF	128	63	12000	25 CG	6	12500	60	12000	80	9600				
							25 IP	RF	128	63	12000	25 CG	6	12500	60	12000	80	9600				
											48,000					48,000		38,400				
SMOOTH ROCK FALLS MATTAGAMI RIVER	49 12	81 38	55	31	48	1950	17 IP	RF	112	45	4500	17 CG	1	2300	60	3125	100	3125				
							17 IP	RF	112	45	4500	17 CG	1	2300	60	3125	100	3125				
											9,000					6,250		6,250				
TWIN FALLS ABITIBI LAKE	48 45	80 35	58	49	55	4100	21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050				
							21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050				
							21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050				
							21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050				
							27 IP	RF	128	58	6000	27 CW	3	13200	60	4500	90	4050				
											30,000					22,500		20,250				
											118,000					102,200		86,385				
ALMONTE P.U.C.																						
ALMONTE MISSISSIPPI RIVER	45 14	76 12	30	28	29	650	25 CB		120		425	24 EM		2200	60	500	80	400				
							28 SM		257		650	28 EE		2200	60	550	80	440				
											1,075					1,050		840				

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																				
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	FAB TURBINE		T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	FAB	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
												1,075						1,050		840
BOISE CASCADE CANADA LTD																				
CALM LAKE	48 48	92 10																		
CALM LAKE			84	77	82	1200	28 SM	RF	225	82	6400	28 CW			6600	60	5500	85	4675
							28 SM	RF	225	82	6400	28 CW			6600	60	5500	85	4675
											12,800						11,000		9,350
FORT FRANCES	48 38	93 20																		
RAINY RIVER			30	20	28	4800	55 CV	RP	200	29	2000	55 CG			6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG			6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG			6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG			6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG			6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG			6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG			6900	60	2000	80	1600
							55 CV	RP	200	29	2000	55 CG			6900	60	2000	80	1600
											16,000						16,000		12,800
KENORA	49 45	94 33																		
LAKE OF THE WOODS			21	17	19	4000	23 SM	RF	120	22	1200	23 EM			2400	60	1250	80	1000
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM			2400	60	1250	100	1250
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM			2400	60	1250	100	1250
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM			2400	60	1250	80	1000
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM			2400	60	1250	80	1000
							23 SM	RF	120	22	1200	23 EM			2400	60	1250	100	1250
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM			2400	60	1250	100	1250
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM			2400	60	1250	80	1000
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM			2400	60	1250	100	1250
							24 SM	RF	120	22	1200	24 EM			2400	60	1250	100	1250
											12,000						12,500		11,500
NORMAN	49 45	94 34																		
LAKE OF THE WOODS			22	18	20	7250	25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1		6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1		6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1		6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1		6600	60	3300	100	3300
							25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1		6600	60	3300	100	3300
											17,000						16,500		16,500
STURGEON FALLS	48 42	92 15																		
SEINE RIVER			65	57	62	1200	27 SM	RF	200	62	5000	27 CW			6600	60	4500	85	3825
							27 SM	RF	200	62	5000	27 CW			6600	60	4500	85	3825
											10,000						9,000		7,650
											67,800						65,000		57,800
BRACEBRIDGE HYDRO																				
BRACEBRIDGE FALLS	45 03	79 19																		
MUSKOKA RIVER			36			110	37 CB		400	35	300	02 CE			4160	60	375	95	360
							57 CB		400	35	300	05 CG			4160	60	375	95	360
											600						750		720
HIGH FALLS	45 00	79 15																		
MUSKOKA RIVER			48			110	48 CB		360	44	1200	48 CG			6900	60	1000	80	800
											1,200						1,000		800
WILSONS FALLS	45 02	79 19																		
MUSKOKA RIVER			34			110	08 WK	RF	300	34	750	08 CG			4160	60	750	85	640
											750						750		640
											2,550						2,500		2,160
CAMPBELLFORD P.U.C.																				
CROW BAY	44 20	77 46																		

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	MFR RPM	MFR HEAD	MFR HP	MFR MOMENT OF INERTIA	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB MOMENT D INERTIE	ANNEE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
TRENT CANAL			28	26	28		08 AB	RF	150	28	1000		08 AC	2400	60	940	90	850
							12 SG	RF	120	28	1470		12 SG	2400	60	1250	90	1125
											2,470					2,190		1,975
											2,470					2,190		1,975
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD																		
RANKINE	43 04	79 04																
NIAGARA RIVER			128	124	126	6358	04 CG	RF	250	133	10000		04 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							04 CG	RF	250	133	10000		04 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							05 CG	RF	250	133	10000		05 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							06 CG	RF	250	133	10000		06 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							06 CG	RF	250	133	10000		06 CG	3	12000	25	8800	85	7500
							10 CW	RF	250	133	12500		10 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							13 CW	RF	250	133	12500		13 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							16 CW	RF	250	133	10750		16 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							16 CW	RF	250	133	10750		16 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							17 CW	RF	250	133	10750		17 CW	2	12000	25	10400	90	9375
							24 CW	RF	250	127	12000		24 CW	2	12000	25	11444	90	10300
											119,250					107,444		94,675
											119,250					107,444		94,675
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD																		
EDDY	45 25	75 43																
OTTAWA RIVER			40	30	38	20000	09 SM	RF	164	38	4650		09 AB	2200	60	3500	85	3000
							09 SM	RF	164	38	4650		09 AB	2200	60	3500	85	3000
							12 SM	RF	164	38	4650		12 AB	2200	60	4150	80	3300
											13,950					11,150		9,300
											13,950					11,150		9,300
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD																		
ESPANOLA	46 16	81 46																
SPANISH RIVER			67	61	65	2900	06 HY	RF	360	64	1675		06 WY	2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	360	64	1675		06 WY	2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	360	64	1675		06 WY	2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	360	64	1675		06 WY	2300	60	1250	80	1000
							06 HY	RF	257	64	2000		45 CG	2300	60	1600	80	1280
							45 AC	RF	144	64	10000		45 WY	2300	60	7000	85	6000
							06 HY	RF	240	64	2300		72 CG	2300	60	1200	100	1200
											21,000					14,800		12,480
											21,000					14,800		12,480
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO LTD																		
BREWERS MILLS	44 24	76 15																
RIDEAU CANAL			18	14	16	200	40 WH	RF	150	20	400		40 CG	550	60	312	95	300
							40 WH	RF	150	20	400		40 CG	550	60	312	95	300
							40 WH	RF	150	20	400		40 CG	550	60	312	95	300
											1,200					936		900
GANANOQUE	44 20	76 10																
GANANOQUE RIVER			22	18	20	250	39 WH	RF	100	20	800		39 CG	550	60	667	90	600
											800					667		600
JONES FALLS	44 33	76 14																
RIDEAU CANAL			62	58	60	200	48 CA	RF	720	65	250		48 CG	2300	60	225	80	180
							48 CA	RF	514	58	1037		48 CG	2300	60	1000	80	800
							50 CA	RF	514	58	1037		50 CG	2300	60	1000	80	800
							50 CA	RF	400	58	1500		50 CG	2300	60	1000	80	800

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											3,824					3,225		2,580
KINGSTON MILLS	44 18	76 27																
RIDEAU CANAL			46	44	45	210	14 CA	RF		45	850	14 CG		2400	60	800	80	640
							26 BC	RF		45	1150	26 CG		2400	60	1000	80	800
							77 BO	RF	360	45	665	77		2400	60	600	80	500
											2,665					2,400		1,940
											8,489					7,228		6,020
GREAT LAKES POWER CO LTD																		
ANDREWS FALLS	47 14	84 39																
MONTREAL RIVER			185	175	180	1428	38 SM	RF	257	185	10900	38 CG	1	11000	60	9000	90	8100
							42 SM	RF	257	185	10900	42 CG	1	11000	60	9000	90	8100
							75 DE	RF	240	185	32500	75 CG	7	11500	60	25000	90	22500
											54,300					43,000		38,700
GARTSHORE FALLS	47 15	84 35																
MONTREAL RIVER					115	1428	58 DE	RPK	240	112	30300	58 CW	4	11500	60	22222	90	20000
											30,300					22,222		20,000
HIGH FALLS	47 56	84 43																
MICHIPICOTEN RIVER			149	144	147	2512	30 SM	RF	240	147	11000	30 CG	1	11000	60	7500	90	6750
							30 SM	RF	240	147	11000	30 CG	1	11000	60	7500	90	6750
							50 SM	RF	240	147	13200	50 CG	1	11000	60	10750	90	9675
											35,200					25,750		23,175
HOGG	47 12	84 36																
MONTREAL RIVER			79	74	77	1428	65 CA	RPK	200	77	21750	65 CG	5	11500	60	16667	90	15000
											21,750					16,667		15,000
HOLLINGSWORTH FALLS	47 26	84 31																
MICHIPICOTEN RIVER			115	60	108	2060	59 DE	RPK	200	108	30300	59 CW	7	11500	60	22222	90	20000
											30,300					22,222		20,000
MACKAY	47 17	84 27																
MONTREAL RIVER			249		201	1428	37 SM	RF	277	232	12600	37 CG	1	11000	60	10000	90	9000
							40 SM	RF	277	232	12600	40 CG	1	11000	60	10000	90	9000
							57 SM	RF	240	232	31000	57 CG	4	11500	60	25000	90	22500
											56,200					45,000		40,500
MCPHAIL FALLS	47 56	84 40																
MICHIPICOTEN RIVER			51	47	48	2458	54 SM	RPK	200	48	7500	54 CG	1	11500	60	5000	100	5000
							54 SM	RPK	200	48	7500	54 CG	1	11500	60	5000	100	5000
											15,000					10,000		10,000
SAULT STE MARIE	46 31	84 21																
LAKE SUPERIOR					19	17987	18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	136	19	900	18 CW		2300	25	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							18 AC	RF	138	19	900	18 CW		2300	60	650	100	650
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	60	1800	80	1440
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	60	1800	80	1440
							21 IP	RF	65	19	2400	21 CG	2	2300	25	1800	80	1440
							31 JV	RPK	120	19	2200	31 SG		2400	60	2000	80	1600

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES YEAR	 MFR	 RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS YEAR	 MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES ANNEE	 FAB	 TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	 FAB	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
												31,000						23,000		21,520
SCOTT FALLS MICHIPICOTEN RIVER	47 56	84 45	75	59	70	2512	52 52	SM SM	RPK RPK	225 225	70 70	10000 10000	52 52	CG CG	1 1	12500 12500	60 60	8500 8500	80 80	6800 6800
												20,000						17,000		13,600
												294,050						224,861		202,495
INCO METALS COMPANY																				
BIG EDDY SPANISH R	46 23	81 35	100	85	95	1905	29 29 29	IP IP IP	RF RF RF	187 187 187	90 90 90	9400 9400 9400	29 29 29	CW CW CW	2 2 2	6600 6600 6600	25 25 25	8000 8000 8000	90 90 90	7200 7200 7200
												28,200						24,000		21,600
HIGH FALLS SPANISH R	46 23	81 34	85	80	83	1905	18 66 66 66 66	IP DE DE DE DE	RF RF RF RF RF	150 400 400 400 400	85 85 85 85 85	7500 4000 4000 4000 4000	18 66 66 66 66	CW CG CG CG CG		2400 4160 4160 4160 4160	25 60 60 60 60	5550 3333 3333 3333 3333	100 90 90 90 90	5550 3000 3000 3000 3000
												23,500						18,882		17,550
NAIRN SPANISH RIVER	46 21	81 35	28	22	25	1905	19 19 19	AC AC AC	RF RF RF	100 100 100	30 30 30	2600 2600 2600	17 17 19	AC AC CG		2200 2200 2200	60 60 60	1500 1500 1875	100 100 80	1500 1500 1500
												7,800						4,875		4,500
WABAGESHIK VERMILION RIVER	46 19	81 31	70	68	69	1035	12 35	AC IJ	RF RF	300 360	70 70	2700 2700	12 35	AC CG		2200 2300	60 60	2000 2675	80 80	1600 2140
												5,400						4,675		3,740
												64,900						52,432		47,390
ONTARIO HYDRO																				
ABITIBI CANYON ABITIBI RIVER	49 53	81 34	240	233	237	9763	33 33 59 36 36	CA CA CA CA CA	RF RF RF RF RF	150 150 150 150 150	237 237 237 237 237	66000 87000 66000 66000 66000	33 33 59 66 69	CG CG CG CG CG	28 28 26 26 26	13800 13800 13800 13800 13800	25 60 60 60 60	48500 70000 48000 48000 48000	85 90 90 90 90	41225 63000 43200 43200 43200
												351,000						262,500		233,825
AGUASABON AGUASABON RIVER	48 47	87 08	299	297	298	2220	48 48	DE DE	RF RF	257 257	290 290	27500 27500	48 48	CW CW	4 4	13800 13800	60 60	22500 22500	90 90	20250 20250
												55,000						45,000		40,500
ALEXANDER NIPIGON RIVER	49 08	88 21	59	56	57	15815	30 31 31 45 58	MI MI MI DT DE	RF RF RF RP RP	100 100 100 150 150	60 60 60 58 58	18000 18000 18000 19000 19000	30 31 31 45 58	CG CG CG CG CG	11 11 11 5 5	12000 12000 12000 12000 12000	60 60 60 60 60	15000 15000 15000 15000 15000	85 85 85 90 90	12750 12750 12750 13500 13500
												92,000						75,000		65,250
ARNPRIOR MADAWASKA RIVER	45 26	76 21	69	62	68	3050	76 77	DE DE		113 113	68 68	54000 54000	76 77	CG CG		13800 13800	60 60	39000 39000	95 95	37050 37050
												108,000						78,000		74,100
AUBREY FALLS MISSISSAGI RIVER	46 58	83 13	183	176	179	1866	69 69	DE DE	RF RF	116 116	173 173	100000 100000	69 69	CG CG		11000 11000	60 60	68500 68500	95 95	65075 65075

HYDRO								MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	 LONG	OPERATING HEADS MAX	 MIN	 NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	 RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	 LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	 MINI	 NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	 TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											200,000					137,000		130,150
AUBURN	44 19	78 19																
OTONABEE RIVER			18	16	17	1991	11 WH	RF	150	18	950	11 CG		2400	60	625	100	625
							11 WH	RF	150	18	950	11 CG		2400	60	625	100	625
							12 WH	RF	150	18	950	12 CG		2400	60	625	100	625
											2,850					1,875		1,875
BARRETT CHUTE	45 15	76 45																
MADAWASKA RIVER			154	151	153	2686	42 CA	RF	164	150	28000	42 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							42 CA	RF	164	150	28000	42 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							68 CA	RF	120	150	84000	68 CG		13800	60	62000	90	55800
							68 CA	RF	120	150	84000	68 CG		13800	60	62000	90	55800
											224,000					172,000		152,400
BIG CHUTE	44 53	79 41																
SEVERN RIVER			58	57	58	1683	11 WH	RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900
							11 WH	RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900
							11 WH	RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900
							19 WS	RF	300	56	2300	19 CG		2300	60	1600	80	1280
											6,200					4,975		3,980
BIG EDDY	45 01	79 45																
MUSKOKA RIVER			39	34	36	1608	41 MI	RPF	200	38	5280	41 CW		6600	60	4500	85	3825
							41 MI	RPF	200	38	5280	41 CW		6600	60	4500	85	3825
											10,560					9,000		7,650
BINGHAM CHUTE	46 05	79 24																
SOUTH RIVER			47	43	46	346	23 WK	RF	450	47	650	23 CW		2200	60	450	90	405
							24 WK	RF	450	47	650	24 CW		2200	60	450	90	405
											1,300					900		810
CALABOGIE	45 18	76 42																
MADAWASKA RIVER			32	19	29	2846	17 AC	RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000
							17 AC	RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000
											6,000					5,000		4,000
CAMERON	49 09	88 20																
NIPIGON RIVER			75	72	73	16603	20 IP	RF	120	72	12500	20 CW	10	12000	60	10600	90	9540
							21 IP	RF	120	72	12500	21 CW	10	12000	60	10600	90	9540
							24 CA	RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							24 CA	RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							25 CV	RF	120	72	12500	25 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							26 CV	RF	120	72	12500	26 CG	8	12000	60	10600	80	8480
							58 DE	RPF	164	73	25000	58 CW	9	12000	60	20000	95	19000
											100,000					83,600		72,000
CARIBOU FALLS	50 15	94 58																
ENGLISH RIVER			56	55	56	20064	58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
							58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
							58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650
											102,000					85,500		76,950
CHATS FALLS	45 28	76 14																
OTTAWA RIVER			52	49	51	16635	31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325
											112,000					94,000		89,300
CHENAUX	45 35	76 40																
OTTAWA RIVER			39	36	38	27407	50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300
											168,000					136,000		122,400
CONISTON	46 28	80 49																
WANAPITEI RIVER			56	53	55	993	05 JM	RF	300	53	1200	05 CG		2300	60	800	90	720
							07 JM	RF	300	53	1600	07 CG		2300	60	1250	90	1125
							15 AC	RF	257	53	3500	15 CG		2300	60	2500	90	2250
											6,300					4,550		4,095

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE		HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CRYSTAL FALLS	46 27	79 52																
STURGEON RIVER			35	31	33	2480	21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020
											10,400					8,500		8,080
DECEW FALLS #1	43 07	79 16																
WELLAND CANAL			273	261	266	800	04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5890	90	5300
							04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5555	90	5000
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	5890	90	5300
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	6555	90	5900
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	6220	90	5600
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	5330	90	4800
											36,000					35,440		31,900
DECEW FALLS #2	43 07	79 16																
WELLAND CANAL			286	282	284	5268	47 CA	RF	171	280	75000	54 CG	26	13800	60	64000	90	57600
							43 CA	RF	171	280	75000	55 CG	26	13800	60	64000	90	57600
											150,000					128,000		115,200
DES JOACHIMS	46 11	77 42																
OTTAWA RIVER			134	131	132	21638	50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000
							51 DE	RF	106	130	62000	51 CW	64	13800	60	50000	90	45000
											496,000					400,000		360,000
EAR FALLS	50 38	93 14																
ENGLISH RIVER			32	30	31	11649	30 DE	RP	180	36	5000	30 CW	1	6600	60	5000	80	4000
							37 SM	RP	180	36	5000	37 OE	1	6600	60	4500	85	3825
							40 SM	RPK	150	36	7500	40 CW	3	6600	60	6000	90	5400
							48 SM	RPK	150	36	7500	48 CW	3	6600	60	6000	90	5400
											25,000					21,500		18,625
ELLIOTT CHUTE	46 04	79 23																
SOUTH RIVER			43	40	42	342	29 MI	RP	327		1800	29 SG		2300	60	1800	80	1440
											1,800					1,800		1,440
EUGENIA	44 20	80 32																
BEAVER RIVER			551	550	551	87	15 EW	RF	900	550	2250	15 CW		4000	60	1411	85	1200
							20 AC	RF	720	550	4000	20 CW		4000	60	2820	85	2400
											6,250					4,231		3,600
FRANKFORD	44 11	77 36																
TRENT RIVER			18	16	17		13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
							13 BO	RF	113	18	1200	13 SG		7000	60	813	80	650
											4,800					3,252		2,600
GALETTA	45 25	76 15																
MISSISSIPPI RIVER			24	23	24		07 WK	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400
							07 BO	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400
											1,400					890		800
GEORGE W RAYNER	46 26	83 23																
MISSISSAGI RIVER			215	210	213	4240	50 CA	RF	212	210	29000	50 CW	7	13800	60	23500	90	21150
							50 CA	RF	212	210	29000	50 CW	7	13800	60	23500	90	21150
											58,000					47,000		42,300
HAGUES REACH	44 17	77 48																
TRENT RIVER			23	22	23		25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
							25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
							25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120
											4,800					4,200		3,360
HANNA CHUTE	45 00	79 18																
SOUTH MUSKOKA RIVER			32	31	32	721	26 DE	RP	225	30	1550	26 SG		6600	60	1400	80	1120
											1,550					1,400		1,120
HARMON	50 10	82 10																

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV ANN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MATTAGAMI RIVER			104	99	102	10413	65 IJ	RP	100	101	94000	65 CW	123	13800	60	68000	95	64600
							65 IJ	RP	100	101	94000	65 CW	123	13800	60	68000	95	64600
											188,000					136,000		129,200
HEELY FALLS	44 23	77 46																
TRENT RIVER			75	72	74	2644	13 EW	RF	240	73	5600	13 CG	1	6600	60	3750	100	3750
							14 EW	RF	240	73	5600	14 CG	1	6600	60	3750	100	3750
							19 WS	RF	240	73	5600	19 SG	1	6600	60	3750	80	3000
											16,800					11,250		10,500
HIGH FALLS	44 57	76 36																
MISSISSIPPI RIVER			84	82	83	438						20 GE		4400	60	350	100	350
												20 GE		4400	60	350	100	350
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	875	80	700
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	350	100	350
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	350	100	350
											3,720					2,275		2,100
HOUND CHUTE	47 18	79 42																
MONTREAL RIVER			35	33	34		10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700
							10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700
							10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700
							11 WK	RF	150		1335	11 SG		11000	60	875	80	700
											5,340					3,500		2,800
INDIAN CHUTE	47 50	80 27																
MONTREAL RIVER			47	44	46	1065	23 BD	RF	300	45	2250	23 CW		2300	60	1800	90	1620
							24 WK	RF	300	45	2250	24 CW		2300	60	1800	90	1620
											4,500					3,600		3,240
KAKABEKA FALLS	48 25	89 38																
KAMINISTIKWIA RIVER			194	193	194	2704	06 JV	RF	277	178	7500	24 CG		4000	60	6350	85	5400
							06 JV	RF	277	178	7500	24 CG		4000	60	6350	85	5400
							11 JV	RF	277	178	7500	28 CG		4000	60	6350	85	5400
							14 JV	RF	257	178	12500	28 CG		4000	60	9375	85	7970
											35,000					28,425		24,170
KIPLING	50 15	82 08																
MATTAGAMI RIVER			103	98	101	10327	66 DE	RPF	100	102	94000	66 CW		13800	60	66000	95	62700
							66 DE	RPF	100	102	94000	66 CW		13800	60	66000	95	62700
											188,000					132,000		125,400
LAKEFIELD	44 25	78 16																
OTONABEE RIVER			15	13	14		28 CA	RP	112	16	3100	28 SG		2400	60	2500	80	2000
											3,100					2,500		2,000
LITTLE LONG	50 00	82 10																
MATTAGAMI RIVER			93	88	90	14753	63 EE	RP	95	90	84000	63 CW	130	13800	60	64000	95	60800
							63 EE	RP	95	90	84000	63 CW	130	13800	60	64000	95	60800
											168,000					128,000		121,600
LOWER NOTCH	54 78	79 27																
MONTREAL RIVER			240	225	230	2469	71 DE	RF	120	230	170000	71 CG		13800	60	120000	95	114000
							71 DE	RF	120	230	170000	71 CG		13800	60	120000	95	114000
											340,000					240,000		228,000
LOWER STURGEON	48 49	81 29																
MATTAGAMI RIVER			44	41	42	3272	23 DE	RF	136	42	4000	23 CG	1	2300	25	4000	80	3200
							23 DE	RF	136	42	4000	23 CG	1	2300	25	4000	80	3200
											8,000					8,000		6,400
MANITOU FALLS	50 35	93 27																
ENGLISH RIVER			55	51	53	14890	56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400
							58 DE	RPF	150	54	18500	58 CG	8	13800	60	16000	90	14400
											92,500					80,000		72,000
MATABITCHUAN	47 07	79 30																
MATABITCHUAN RIVER			315	313	314	291	10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
											13,200					7,500		6,760

HYDRO X MAIN TURBINES X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES X TURBINES PRINCIPALES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MC VITTIE	46 17	80 51																
WANAPITEI RIVER			39	36	38	1206	12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125
							12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125
											3,600					2,500		2,250
MERRICKVILLE	44 55	75 50																
RIDEAU RIVER			27	23	25		15 WH	RF	240	27	750	15 SG		600	60	550	80	440
							19 SM	RF	200	27	650	29 GE		600	60	500	80	400
											1,400					1,050		840
MEYERSBURG	44 15	77 48																
TRENT RIVER			34	32	33		24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600
											6,600					6,000		4,800
MOUNTAIN CHUTE	45 11	76 50																
MADAWASKA RIVER			156	152	154	2767	67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750
							67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750
											224,000					150,000		139,500
NIPISSING	46 06	79 29																
SOUTH RIVER			93	90	92	377	21 JM	RF	450		1250	09 CW		2300	60	1400	75	1050
							24 JM	RF	450		1250	09 SG		2300	60	1250	80	1000
											2,500					2,650		2,050
ONTARIO POWER	43 05	79 05																
NIAGARA RIVER			217	200	205	3240	05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							06 JV	RF	188		11700	06 WE		12000	25	9740	90	8770
							08 JV	RF	188		11700	08 WE		12000	25	9740	90	8770
							08 JV	RF	188		11700	08 WS		12000	25	9740	90	8770
							09 JV	RF	188		11700	09 WE		12000	25	9740	90	8770
							10 JV	RF	188		13400	10 CG		12000	25	9750	90	8775
							11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775
							11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775
							13 JV	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775
							13 WS	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775
											148,900					112,700		101,455
OTTER RAPIDS	50 11	81 37																
ABITIBI RIVER			112	106	109	11713	61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700
							61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700
											240,000					184,000		174,800
OTTO HOLDEN	46 23	78 43																
OTTAWA RIVER			82	78	80	17732	52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							53 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650
											272,000					216,000		205,200
PINE PORTAGE	49 18	88 19																
NIPIGON RIVER			105	103	104	16932	50 CA	RF	109	105	41000	50 CW	40	13800	60	33000	90	29700
							50 CA	RF	109	105	41000	50 CW	40	13800	60	33000	90	29700
							54 SM	RF	109	105	45000	54 CW	41	13800	60	38500	90	34650
							54 SM	RF	109	105	45000	54 CW	41	13800	60	38500	90	34650
											172,000					143,000		128,700
RAGGED RAPIDS	45 01	79 41																
MUSKOKA RIVER			39	36	37	2197	38 MI	RPK	200	38	5200	38 CW		6600	60	4500	85	3825
							38 MI	RPK	200	38	5200	38 CW		6600	60	4500	85	3825
											10,400					9,000		7,650
RANNEY FALLS	44 18	77 48																
TRENT RIVER			48	47	47		22 BO	RF	120		5000	22 CG	2	6600	60	4500	80	3600
							22 BO	RF	120		5000	22 CG	2	6600	60	4500	80	3600
							26 WH	RF	360		1000	26 SG		600	60	900	80	720
											11,000					9,900		7,920

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
RED ROCK FALLS	46 19	83 17																
MISSISSAGI RIVER			97	90	93	4456	60	DE	RPF	180	93	26500	60	CG	9	13800	60	22500	90	20250
							61	DE	RPF	180	93	26500	61	CG	9	13800	60	22500	90	20250
												53,000						45,000		40,500
ROBERT H SAUNDERS	45 01	74 47																
ST LAWRENCE RIVER			84	81	82	258000	58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CW	89	13800	60	60000	95	57000
												1,200,000						960,000		912,000
SANDY FALLS	48 31	81 27																
MATTAGAMI RIVER			33	30	32		11	SM	RF	214	32	1200	11	CW		12000	25	950	100	950
							11	SM	RF	214	32	1200	11	CW		12000	25	950	100	950
							16	IP	RF	136	34	2500	16	CG		12000	25	1875	85	1595
												4,900						3,775		3,495
SEYMOUR	44 19	77 46																
TRENT RIVER			24	22	23		09	WK	RF	150	23	1100	09	CG		2400	60	600	100	600
							09	WK	RF	150	23	1100	09	CG		2400	60	600	100	600
							10	WK	RF	150	23	1100	10	CG		2400	60	600	100	600
							11	WK	RF	150	23	1100	11	CG		2400	60	750	100	750
							11	WK	RF	150	23	1100	11	CG		2400	60	600	100	600
												5,500						3,150		3,150
SIDNEY	44 08	77 36																
TRENT RIVER			20	19	19		11	BO	RF	120	20	1400	11	SG		6600	60	936	85	795
							11	BO	RF	120	20	1400	11	SG		6600	60	936	85	795
							11	BO	RF	120	20	1400	11	SG		6600	60	936	85	795
							11	BO	RF	120	20	1400	11	SG		6600	60	936	85	795
												5,600						3,744		3,180
SILLS ISLAND	44 12	77 36																
TRENT RIVER			15	13	14		26	MI	RP	120	14	1000	36	CG		2300	60	1500	85	1275
							26	MI	RP	120	14	1000	42	CG		6600	60	1200	85	1020
												2,000						2,700		2,295
SILVER FALLS	48 41	89 37																
KAMINISTIKWIA RIVER			361	358	359	1362	59	CA	RF	240	330	60000	59	CW	13	13800	60	50000	90	45000
												60,000						50,000		45,000
SIR ADAM BECK #1	43 09	79 03																
NIAGARA RIVER			297	292	294	16515	22	CR	RF	188	305	55000	22	CG	21	12000	25	45000	80	36000
							22	WS	RF	188	305	55000	22	CW	21	12000	25	45000	80	36000
							22	CR	RF	188	305	55000	22	CW	17	13800	60	55000	85	46750
							22	CR	RF	188	305	55000	22	CG	21	12000	25	45000	80	36000
							23	CR	RF	188	305	55000	23	CG	21	12000	25	45000	80	36000
							24	DE	RF	188	294	58000	24	CW	21	12000	25	55000	80	44000
							24	DE	RF	188	294	58000	24	CG	21	12000	25	54000	80	43200
							25	DE	RF	188	294	58000	25	CG	21	12000	25	54000	80	43200
							25	DE	RF	188	294	58000	25	CG	21	13800	60	55000	85	46750
							30	DE	RF	188	294	58000	30	CW	21	13800	60	55000	85	46750
												565,000						508,000		414,650
SIR ADAM BECK #2	43 09	79 03																
NIAGARA RIVER			297	291	293	45617	54	DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54	DE	RF	150	292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54	DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54	DE	RF	150	292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54	DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54	DE	RF	150	292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54	DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55	DE	RF	150	292	105000	55	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							55	DE	RF	150	292	105000	55	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55	DE	RF	150	292	105000	55	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							55	DE	RF	150	292	105000	55	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55	DE	RF	150	292	105000	55	CW	60	13800	60	80500	95	76475

HYDRO x MAIN TURBINES x MAIN GENERATORS x

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES x TURBINES PRINCIPALES x GENERATEURS PRINCIPAUX x																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	HAUT DE T/MN	CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							57 DE	RF	150	292	105000	57 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							57 DE	RF	150	292	105000	57 CW	60	13800	60	80500	95	76475
							58 DE	RF	150	292	105000	58 CG	45	13800	60	80500	95	76475
							58 DE	RF	150	292	105000	58 CW	60	13800	60	80500	95	76475
											1,680,000					1,288,000		1,223,600
SIR ADAM BECK P & G	43 09	79 04																
NIAGARA RIVER			90	36			57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							57 EE	RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
							58 EE	RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450
											276,000					186,000		176,700
SOUTH FALLS	45 00	79 18																
SOUTH MUSKOKA R			110	108	109	722	16 WH	RF	720	107	1000	16 CG		6600	60	750	85	635
							25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600
							25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600
											5,400					4,750		3,835
STEWARTVILLE	45 25	76 30																
MADAWASKA RIVER			157	150	154	2979	48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400
							69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900
							69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900
											220,000					174,000		153,000
STINSON	46 31	80 43																
WANAPITEI RIVER			58	51	55		25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000
							25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000
											7,000					5,000		4,000
TRETHEWEY FALLS	44 59	79 16																
SOUTH MUSKOKA RIVER			36	33	35	665	29 MI	RP	257	35	2300	29 SG		6600	60	2000	80	1600
											2,300					2,000		1,600
WAWAITIN	48 21	81 30																
MATTAGAMI			127	125	126	1070	12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500
							12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500
							13 SM	RF	375	125	4000	13 CW		12000	25	3750	90	3375
							18 SM	RF	375	125	4000	18 CW		12000	25	3750	90	3375
											14,900					13,060		11,750
WELLS	46 20	83 35																
MISSISSAGI RIVER			212	194	209	2994	70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650
							70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650
											300,000					214,000		203,300
WHITEDOG FALLS	50 07	94 52																
WINNIPEG RIVER			47	44	46	20187	58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
							58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
							58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600
											81,000					72,000		64,800
											8,982,370					7,006,142		6,444,500
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM																		
MATTHIAS	45 00	79 18																
MUSKOKA RIVER			47	45	47	578	50 SM	RPK	257	43	3770	50 GE		2300	60	3125	90	2812
											3,770					3,125		2,812
MINDEN	44 56	78 43																
GULL RIVER			71	63	70	496	35 SM	RF	277	66	2600	35 GE		2300	60	2250	80	1800
							35 SM	RF	277	66	2600	35 GE		2300	60	2250	80	1800
											5,200					4,500		3,600
SWIFT RAPIDS	44 51	79 30																
SEVERN RIVER			48	46	47	1250	16 BO	RF	257	47	2120	16 CG		2300	60	1500	90	1350
							66 CA	RPK	277	47	3500	66 CG		2400	60	3000	90	2700
							66 CA	RPK	277	47	3500	66 CG		2400	60	3000	90	2700

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	FAB TURBINE	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	FAB	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	FAB TUR-BINE		T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
												9,120						7,500		6,750
												18,090						15,125		13,162
OTTAWA HYDRO-ELECTRIC COMM																				
CHAUDIERE #2	45 25	75 43																		
OTTAWA RIVER			42	38	40	2499	SM	RF	180	40	2300	09 CW	4000	60	1625	90	1462			
							SM	RF	180	40	2300	09 CW	4000	60	1625	90	1462			
							SM	RF	180	40	2300	09 CW	4000	60	1625	90	1462			
												6,900						4,875		4,386
CHAUDIERE #4	45 25	75 43																		
OTTAWA RIVER			40	36	38	3266	31 WH	RF	163	38	5400	00 CG	4000	60	4400	90	3960			
							31 WH	RF	163	38	5400	00 CG	4000	60	4400	90	3960			
												10,800						8,800		7,920
												17,700						13,675		12,306
PARRY SOUND P.U.C.																				
PARRY SOUND	45 22	80 01																		
SEGUIN BASIN			24	20	24	150	19 BO	RF	200	24	456	19 SG	2300	60	425	80	340			
							19 BO	RF	257	24	804	19 CW	2300	60	750	80	600			
												1,260						1,175		940
												1,260						1,175		940
PETERBOROUGH UTILITIES COMMISSION																				
PETERBOROUGH	44 18	78 19																		
OTONABEE RIVER			29	22	27	2000	50 CV	RF	150	27	2300	02 WY	2240	60	1500	80	1200			
							50 JL	RF	180	27	2140	05 CG	2300	60	1750	80	1400			
							50 WH	RF	180	27	2550	20 CG	2300	60	1875	80	1500			
												6,990						5,125		4,100
												6,990						5,125		4,100
REED LTD																				
DRYDEN	49 47	92 51																		
WABIGOON RIVER			44	40	43	425	12 SM	RF	360	44	950	12 LD	600	60	750	80	600			
							12 SM	RF	360	44	950	12 LD	600	60	750	80	600			
												1,900						1,500		1,200
EAGLE RIVER	49 48	93 13																		
EAGLE RIVER			36	32	34	630	28 SM	RF	164	37	2000	28 CG	2300	60	2200	80	1760			
												2,000						2,200		1,760
MC KENZIE FALLS	49 49	93 13																		
EAGLE RIVER			26	24	26	630	38 MI	RPK	240	26	1485	38 CG	2400	60	1400	80	1120			
												1,485						1,400		1,120
WAINWRIGHT FALLS	49 50	92 53																		
WABIGOON RIVER			29	26	28	440	21 SM	RP	225	29	1400	28 CW	11000	60	1250	80	1000			
												1,400						1,250		1,000
												6,785						6,350		5,080
RENFREW HYDRO-ELECTRIC COMM																				

HYDRO X MAIN TURBINES X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES X TURBINES PRINCIPALES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
PLANT #1	45 30	76 43																
BONNECHERE RIVER			38	34	36	285	10 SM	RF	400	38	600	12 SG		4160	60	300	90	270
							11 SM	RF	400	38	600	12 SG		4160	60	300	90	270
							53 CB	RF	400	38	600	54 EE		4160	60	500	95	480
											1,800					1,100		1,020
PLANT #2	45 30	76 43																
BONNECHERE RIVER			38	38	38	285	27 CB	RF	300	38	450	00 CG		4160	60	600	95	580
							36 CB	RF	300	38	450	00 CG		4160	60	400	95	380
											900					1,000		960
											2,700					2,100		1,980
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																		
KAPUSKASING HYDRO	49 30	82 25																
KAPUSKASING RIVER			32	25	29	800	23 DE	RF	180	30	2500	23 GE		2300	60	2750	100	2750
											2,500					2,750		2,750
SMOKY FALLS	50 03	82 08																
MATTAGAMI RIVER			117	106	116	6000	28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200
							28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200
							28 AC	RF	164	113	18750	28 GE		6600	60	16500	80	13200
							31 AC	RF	164	113	18750	31 GE		6600	60	16500	80	13200
											75,000					66,000		52,800
											77,500					68,750		55,550
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY																		
WELLAND CANAL PLANT	43 09	79 11																
WELLAND CANAL			187	160	185	176	32 SM	RF	360	160	5000	32 CG		6600	60	5000	80	4000
							32 SM	RF	360	160	5000	32 CG		6600	60	5000	80	4000
							32 SM	RF	360	160	5000	32 CG		6600	60	5000	80	4000
											15,000					15,000		12,000
											15,000					15,000		12,000
TRENT UNIVERSITY																		
NASSAU	44 21	78 18																
OTONABEE RIVER			18	10	15	1200	02 WK	RF	138	16	700	02 CG		6600	60	450	80	360
							02 WK	RF	138	16	700	02 CG		6600	60	450	80	360
							26 VI	RF	120	16	1600	26 CG		6600	60	1875	80	1500
											3,000					2,775		2,220
											3,000					2,775		2,220
TRENT VALLEY PAPERBOARD MILLS																		
GLEN MILLER	44 08	77 35																
TRENT RIVER			14	12	13	1200	36 JL		180	13	200	36 CW		550	60	225	85	191
							36 JL		225	13	225	36 CW		550	60	325	85	276
							39 JL		100	13	500	39 GE		550	60	500	85	425
							45 CH		150	13	200	45 GE		550	60	219	85	186
							58 JL		180	13	200	58 CW		550	60	250	85	213
											1,325					1,519		1,291
											1,325					1,519		1,291
ONTARIO, TOTAL											9,855,254					7,738,991		7,083,999

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MANITOBA																		
MANITOBA HYDRO																		
GRAND RAPIDS	53 10	99 16																
SASKATCHEWAN R			132	112	125	21000	65 IJ	RPK	112	120	150000	65 CG	194	13800	60	115000	95	109250
							65 IJ	RPK	112	120	150000	65 CG	194	13800	60	115000	95	109250
							65 IJ	RPK	112	120	150000	65 CG	194	13800	60	115000	95	109250
							68 CA	RPK	113	120	150000	68 CG	194	13800	60	115000	95	109250
											600,000					460,000		437,000
GREAT FALLS	50 27	96 00																
WINNIPEG RIVER			60	48	58	30000	23 DE	RPF	139	58	31000	23 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							23 DE	RPF	139	58	31000	23 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							26 DE	RPF	139	58	31000	26 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							27 SM	RPF	139	58	31000	27 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							28 DE	RPF	139	58	31000	28 CG	11	11000	60	24400	90	22000
							28 DE	RPF	139	58	31000	28 CG	11	11000	60	24400	90	22000
											186,000					146,400		132,000
JENPEG	54 32	98 02																
NELSON RIVER			38	16	24	65000	77 LG	RPK	62	24	36600	77 LG	24	4200	60	34400	90	31000
											36,600					34,400		31,000
KELSEY	56 02	96 32																
NELSON RIVER			59	46	53	78000	60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE	RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							61 DE	RPF	103	50	42000	61 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							69 DE	RPF	103	50	42000	69 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							72 DE	RPF	103	50	42000	72 CG	58	13800	60	37500	90	33750
											294,000					262,500		236,250
KETTLE RAPIDS	56 23	94 38																
NELSON RIVER			111	89	104	108000	70 DE	RPF	90	98	140000	70 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							72 DE	RPF	90	98	140000	72 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							72 DE	RPF	90	98	140000	72 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							73 DE	RPF	90	98	140000	73 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							73 DE	RPF	90	98	140000	73 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							73 DE	RPF	90	98	140000	73 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							74 DE	RPF	90	98	140000	74 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							74 DE	RPF	90	98	140000	74 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							74 DE	RPF	90	98	140000	74 MG	212	13800	60	120000	85	102000
											1,680,000					1,440,000		1,224,000
LAURIE RIVER NO 1	56 14	101 00																
LAURIE RIVER			55	50	55	960	52 AC	RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	2475
							52 AC	RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	2475
											7,000					5,500		4,950
LAURIE RIVER NO 2	56 15	101 07																
LAURIE RIVER			55	51	55	960	58 IJ	RF	164	55	7000	58 CG	2	2300	60	6000	90	5400
											7,000					6,000		5,400
LONG SPRUCE	56 24	94 22																
NELSON RIVER			90	72	80	108000	77 DE	RPF	82	80	135000	77 CG	256	13800	60	117000	85	98000
							77 DE	RPF	82	80	135000	77 CG	256	13800	60	117000	85	98000
											270,000					234,000		196,000
MC ARTHUR	50 24	96 00																
WINNIPEG RIVER			25	20	23	30000	54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 DE	RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650

HYDRO							MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 DE	RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
											80,000					68,000		61,200
PINE FALLS	50 34	96 11																
WINNIPEG RIVER			41	31	37	30000	51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							51 DE	RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
											114,000					93,000		83,700
SEVEN SISTERS	50 07	96 02																
WINNIPEG RIVER			64	53	61	30000	31 AC	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							31 DE	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							31 SM	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							49 DE	RPF	129	61	33333	49 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							50 DE	RPF	129	61	33334	50 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							52 DE	RPF	129	61	33334	52 CG	22	11000	60	29400	85	25000
											200,000					176,400		150,000
											3,474,600					2,926,200		2,561,500
WINNIPEG CITY OF																		
POINTE DU BOIS	50 18	95 33																
WINNIPEG RIVER			47	45	46	21000	11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CW		6600	60	5000	80	4000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CW		6600	60	5000	80	4000
							14 EW	RF	138	45	6800	14 CG		6600	60	5000	80	4000
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
							25 BO	RF	150	45	8000	25 SG		6600	60	6500	80	5200
							25 BO	RF	150	45	8000	25 SG		6600	60	6500	80	5200
											105,000					85,750		68,600
SLAVE FALLS	50 13	95 35																
WINNIPEG RIVER			31	29	30	21000	31 DE	RPF	95	30	12000	31 SG		6600	60	10000	90	9000
							31 DE	RPF	95	30	12000	31 SG		6600	60	10000	90	9000
							36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG		6600	60	10000	90	9000
							36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG		6600	60	10000	90	9000
							46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG		6600	60	10000	90	9000
							46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG		6600	60	10000	90	9000
							48 DE	RPF	95	30	12000	48 CG		6600	60	10000	90	9000
							48 DE	RPF	95	30	12000	48 CG		6600	60	10000	90	9000
											96,000					80,000		72,000
											201,000					165,750		140,600
MANITOBA, TOTAL											3,675,600					3,091,950		2,702,100
SASKATCHEWAN																		
CHURCHILL RIVER POWER CO LTD																		
ISLAND FALLS	55 30	102 23																
CHURCHILL RIVER			59	56	57	24765	30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
							30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
							30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
							37 DE	RPF	150	56	19000	37 GE	8	6600	60	18000	100	18000

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	Kw
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	Kw
							39	DE	RPF	150	56	19000	39 GE	8	6600	60	18000	100	18000
							48	DE	RPF	150	56	19000	48 GE	8	6600	60	18000	100	18000
							59	DE	RPF	150	56	19000	59 GE	8	6600	60	18000	95	17100
											125,500						111,600		106,740
											125,500						111,600		106,740
ELDORADO NUCLEAR LTD																			
WATERLOO LAKE	59	37 108 58																	
CHARLOTTE RIVER			66	65	66	1500	61	AC	RPK	225	63	10000	61 WY		6900	60	8800	85	7500
											10,000						8,800		7,500
WELLINGTON LAKE	59	38 109 04																	
TAZIN RIVER			86	80	82	1200	39	AC	RF	300	70	3000	39 CG		2300	60	3000	80	2400
							59	AC	RF	300	70	3000	59 CG		2300	60	3000	80	2400
											6,000						6,000		4,800
											16,000						14,800		12,300
SASKATCHEWAN POWER CORP																			
COTEAU CREEK	51	17 106 52																	
SASKATCHEWAN RIVER			178	145	173	8600	68	EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
							68	EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
							68	EE	RF	129	173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
											252,000						186,600		167,940
SQUAW RAPIDS	53	42 103 20																	
SASKATCHEWAN RIVER			113	96	105	16800	63	JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							63	JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							63	JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							63	JO	RF	120	105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							64	JO	RF	120	105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							64	JO	RF	120	105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90	33750
							66	AC	RF	120	105	52750	66 WY	57	14400	60	43000	90	38700
							67	AC	RF	120	105	52750	67 WY	58	14400	60	43000	90	38700
											381,500						311,000		279,900
											633,500						497,600		447,840
SASKATCHEWAN, TOTAL											775,000						624,000		566,880
ALBERTA																			
ALBERTA POWER LTD																			
JASPER	52	48 118 03																	
ASTORIA R			500	500	500	18	49		IP	450		603	49 CG		6600	60	562	80	450
							56	JL	RF	1200	523	1240	56 CG		2400	60	950	100	950
											1,843						1,512		1,400
											1,843						1,512		1,400
CALGARY POWER LTD																			
BARRIER	51	02 115 02																	
KANANASKIS RIVER			155	120	150	467	47	DE	RF	225	135	13500	47 CW	2	13200	60	11250	85	9560
											13,500						11,250		9,560

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BEARSPAW	51 08	114 18																
BOW RIVER			60	46	48	2882	54 KM	RPK	129	48	40750	54 CW	615	13800	60	18000	85	15300
											40,750					18,000		15,300
BIGHORN	52 18	116 19																
NORTH SASKATCHEWAN R			300	170	245	2800	72 DE	RF	180	245	75000	72 EE	30	13800	60	57000	90	51300
							72 DE	RF	180	245	75000	72 EE	30	13800	60	57000	90	51300
											150,000					114,000		102,600
BRAZEAU	52 54	115 15																
BRAZEAU RIVER			398	390	395	1850	65 DE	RF	164	386	210000	65 CW	100	13800	60	160000	90	144000
							67 DE	RF	150	386	250000	67 CW	105	13800	60	170000	95	161500
											460,000					330,000		305,500
CASCADE	51 13	115 30																
CASCADE CANAL			345	325	340	308	42 DE	RF	300	320	23000	42 CW	2	13200	60	20000	85	17000
							57 DE	RF	300	320	23000	57 CW	2	13200	60	20000	85	17000
											46,000					40,000		34,000
GHOST	51 13	114 42																
BOW RIVER			110	75	105	2939	29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750
							29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750
							54 EE	RF	150	92	30000	54 CW	12	13200	60	23500	90	21150
											66,000					53,500		46,650
HORSESHOE	51 07	115 01																
BOW RIVER			72	70	71	2542	53 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	3375
							54 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	5625
							55 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	3375
							55 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	5625
											24,360					20,000		18,000
INTERLAKES	50 38	115 08																
UPPER KANANASKIS L			127	63	90	155	55 CA	RF	257	98	6900	55 CW		4160	60	5600	90	5040
											6,900					5,600		5,040
KANANASKIS	51 06	115 04																
BOW RIVER			74	70	72	2542	13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	3400
							13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	3400
							51 DE	RPF	225	70	12000	51 CW	2	12000	60	11250	85	9560
											24,000					19,750		16,360
OUTLET WORKS	52 58	115 36																
BRAZEAU RIVER			20			1850	65 DE	RPK	150	20	12850	65 CW	2	13200	60	10800	90	9720
							67 DE	RPK	150	20	12850	67 CW	2	13200	60	10800	90	9720
											25,700					21,600		19,440
POCATERRA	50 45	115 07																
KANANASKIS RIVER			220	164	210	260	55 CA	RF	240	185	18400	55 CW	2	13800	60	15000	90	13500
											18,400					15,000		13,500
RUNDLE	51 05	115 22																
SPRAY RIVER			322	316	319	404	51 DE	RF	300	318	23000	51 CW	2	13200	60	20000	85	17000
							60 DE	RF	300	317	40000	60 CW	4	13200	60	35000	85	29750
											63,000					55,000		46,750
SPRAY	51 04	115 24																
SPRAY RIVER			905	900	903	404	51 DE	RF	450	875	62000	51 CW	4	13200	60	47500	85	40400
							60 DE	RF	450	875	62000	60 CW	4	13200	60	47500	85	40400
											124,000					95,000		80,800
THREE SISTERS	51 00	115 23																
SPRAY RIVER			60	23	45	404	51 DE	RPF	277	50	3600	51 CW		6900	60	4000	85	3400
											3,600					4,000		3,400
											1,066,210					802,700		716,900
ALBERTA, TOTAL											1,068,053					804,212		718,300

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MAIN GENERATORS MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE-BRITANNIQUE																		
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD																		
KEMANO NECHAKO RESERVOIR	53 34	127 56	2590	2575	2585	3900	54 CA	IP	327	2500	150000	54 CG	16	13800	60	122000	80	97600
							54 PW	IP	327	2500	150000	54 CW	24	13800	60	122000	80	97600
							54 DE	IP	327	2500	150000	54 EE	23	13800	60	122000	80	97600
							56 PW	IP	327	2500	150000	56 CW	27	13800	60	132000	80	105600
							56 DE	IP	327	2500	150000	56 CG	16	13800	60	122000	80	97600
							57 PW	IP	327	2500	150000	57 EE	23	13800	60	132000	80	105600
							58 DE	IP	327	2500	150000	58 CG	23	13800	60	132000	80	105600
							67 DE	IP	327	2500	150000	67 CW	28	13800	60	132000	80	105600
											1,200,000					1,016,000		812,800
											1,200,000					1,016,000		812,800
ANACONDA CANADA LTD - ANACONDA BRITANIA MINES																		
BEACH BRITANNIA CREEK	49 38	123 13	1835	1820	1835	700	16 PW	IP	720	1835	3750	16 CW		6600	60	2500	80	2000
							17 PW	IP	720	760	3750	17 CW		6600	60	2500	80	2000
											7,500					5,000		4,000
											7,500					5,000		4,000
BC HYDRO & POWER AUTHORITY																		
ABERFELDIE BULL RIVER	49 38	115 17	280	268	276	1080	22 SM	RF	600	275	3650	22 CW		2200	60	2500	100	2500
							22 SM	RF	600	275	3650	22 CW		2200	60	2500	100	2500
											7,300					5,000		5,000
ALOUETTE ALOUETTE LAKE	49 23	122 18	171	110	145	490	28 EE	RF	200	126	12500	28 EE	2	6825	60	10000	80	8000
											12,500					10,000		8,000
ASH RIVER ASH RIVER	49 24	125 05	831	763	815	375	59	RF	514	735	35000	59 WY	1	13800	60	28000	90	25200
											35,000					28,000		25,200
BRIDGE RIVER #1 BRIDGE RIVER	50 43	122 14	1350	1200	1325	1380	48 VA	IP	300	1261	69000	48 CW	8	13800	60	50000	90	45000
							49 VA	IP	300	1261	69000	49 CW	8	13800	60	50000	90	45000
							49 VA	IP	300	1261	69000	49 CW	8	13800	60	50000	90	45000
							54 VA	IP	300	1261	69000	54 CW	8	13800	60	50000	90	45000
											276,000					200,000		180,000
BRIDGE RIVER #2 BRIDGE RIVER	50 43	122 14	1355	1205	1330	1200	59 VE	IP	300	1264	82000	59 CW	11	13800	60	65250	95	62000
							59 VE	IP	300	1264	82000	59 CW	11	13800	60	65250	95	62000
							60 NY	IP	300	1264	82000	60 CW	11	13800	60	65250	95	62000
							60 NY	IP	300	1264	82000	60 CW	11	13800	60	65250	95	62000
											328,000					261,000		248,000
CHEAKAMUS CHEAKAMUS RIVER	49 55	123 18	1120	1070	1110	1010	57 VA	RF	400	954	95000	57 CW	8	13800	60	80000	88	70000
							57 VA	RF	400	954	95000	57 CW	8	13800	60	80000	88	70000
											190,000					160,000		140,000
CLAYTON FALLS CLAYTON CREEK	52 22	126 48	250	238	243	40	61 GG	RF	900	238	1050	61 CG		2400	60	780	90	702
											1,050					780		702
CLOWHOM CLOWHOM RIVER	49 43	123 32	182	128	165	1140	58 VA	R	120	145	40000	58 CW	20	13800	60	31580	95	30000

HYDRO						X MAIN TURBINES X							MAIN GENERATORS X					
COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X FAB AN-NEE	TUR-BINE	TURBINES PRINCIPALES X T/MN	HAUT DE CHUT	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX X FAB AN-NEE	D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											40,000					31,580		30,000
ELKO PLANT ELK RIVER	49 18 115 04		206	198	200	2044	24 DE 24 DE	RF RF	360 360	190 190	7500 7500	24 GE 24 GE		6600 6600	60 60	6000 6000	80 80	4800 4800
											15,000					12,000		9,600
FALLS RIVER FALLS RIVER	54 00 129 44		210	188	207	138	30 DE 60 DE	RF RF	450 600	248 248	6000 6000	30 EE 60 CW		6600 6600	60 60	6000 6000	80 80	4800 4800
											12,000					12,000		9,600
GORDON M SHRUM PEACE RIVER	55 58 122 07		550	445	530	37993	68 MS 68 MS 68 MS 69 MS 69 MS 71 TO 72 TO 72 TO 74 FU	RF RF RF RF RF RF RF RF RF	150 150 150 150 150 150 150 150 150	500 500 500 500 500 500 500 500 500	310000 310000 310000 310000 310000 310000 310000 310000 375000	68 CG 68 CG 68 CG 69 CG 69 CG 71 TO 72 TO 72 TO 74 FU	215 215 215 215 215 212 212 212 240	13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800 13800	60 60 60 60 60 60 60 60 60	239000 239000 239000 239000 239000 239000 239000 239000 316000	95 95 95 95 95 95 95 95 95	227000 227000 227000 227000 227000 227000 227000 227000 300000
											2,855,000					2,228,000		2,116,000
JOHN HART CAMPBELL RIVER	50 03 125 20		411	400	405	3205	47 DE 48 DE 49 DE 49 DE 53 DE 53 DE	RF RF RF RF RF RF	327 327 327 327 327 327	390 390 390 390 390 390	28000 28000 28000 28000 28000 28000	47 WY 48 WY 49 WY 49 WY 53 WY 53 WY	2 2 2 2 2 2	13800 13800 13800 13800 13800 13800	60 60 60 60 60 60	25000 25000 25000 25000 25000 25000	80 80 80 80 80 80	20000 20000 20000 20000 20000 20000
											168,000					150,000		120,000
JORDAN RIVER JORDAN RIVER	48 25 124 03		1115	1060	1095	384	71 NI	RF	257	870	218000	71 MS	42	13800	60	150000	100	150000
											218,000					150,000		150,000
KOOTENAY CANAL KOOTENAY RIVER	49 27 117 30						75 MS 75 MS 76 MS 76 MS	RF RF RF RF	129 129 129 129	245 245 245 245	171000 171000 171000 171000	75 CG 75 CG 76 CG 76 CG	166 166 166 166	13800 13800 13800 13800	60 60 60 60	147000 147000 147000 147000	90 90 90 90	132300 132300 132300 132300
											684,000					588,000		529,200
LADORE FALLS CAMPBELL RIVER	50 02 125 23		126	76	122	3633	56 DE 57 DE	RF RF	138 138	122 122	35000 35000	56 GE 57 GE	16 16	13800 13800	60 60	30000 30000	90 90	27000 27000
											70,000					60,000		54,000
LA JOIE DOUNTON LAKE	50 48 122 52		257	140		690	57 CA	RF	200	176	30000	57 GE	7	13800	60	24440	90	22000
											30,000					24,440		22,000
LAKE BUNTZEN #1 LAKE BUNTZEN	49 23 122 52		414	398	405	660	51 VA	RF	240	380	70000	51 CW	15	13800	60	62500	80	50000
											70,000					62,500		50,000
LAKE BUNTZEN #2 LAKE BUNTZEN	49 22 122 53		391	380	389		13 PD 14 PD 19 PD	IP IP IP	200 200 200	380 380 380	13500 13500 13500	13 DK 14 DK 14 DK	2 2 2	2200 2200 2200	60 60 60	8900 8900 8900	100 100 100	8900 8900 8900
											40,500					26,700		26,700
MICA COLUMBIA RIVER	52 05 118 34						76 HI 76 HI 77 LG 77 LG	RF RF RF RF	129 129 129 129	560 560 560 560	595000 595000 595000 595000	76 CG 76 CG 77 CG 77 CG	658 658 658 658	16000 16000 16000 16000	60 60 60 60	457000 457000 457000 457000	95 95 95 95	434000 434000 434000 434000
											2,380,000					1,828,000		1,736,000
PUNTLEDGE PUNTLEDGE RIVER	49 41 125 02		359	351	352	879	55 AC	RF	277	340	35000	55 WY	5	13800	60	30000	90	27000
											35,000					30,000		27,000
RUSKIN HAYWARD LAKE	49 12 122 25		135	96	130	4150	30 DE	RF	120	123	47000	30 CW	78	13800	60	44000	80	35200

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	FUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
							38 DE	RF	120	123	47000	38 CW	78	13800	60	44000	80	35200
							50 DE	RF	120	123	47000	50 CW	78	13800	60	44000	80	35200
											141,000					132,000		105,600
SETON	50 41 121 56																	
SETON CREEK			167	129	149	2630	56 CA	RF	120	147	58500	56 CW	28	13800	60	42000	100	42000
											58,500					42,000		42,000
SHAWATLANS	54 24 130 12																	
WOODWARD LAKE			243	227	240	58	55 EE	RF	600	218	2140	55 EE		4160	60	1650	80	1320
											2,140					1,650		1,320
SHUSWAP FALLS	50 15 118 39																	
SHUSWAP RIVER			99	79	85	997	29 AC	RF	200	72	3800	29 WY		2300	60	3000	80	2400
							42 AC	RF	257	82	4000	42 CG		2300	60	3500	80	2800
											7,800					6,500		5,200
SPILLIMACHEEN	50 54 116 25																	
SPILLIMACHEEN R			230	215	222	111	55 VA	RF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	900
							55 VA	RF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	900
							55 EE	RF	600	207	3000	55 EE		4160	60	2750	80	2200
											5,400					5,000		4,000
STAVE FALLS	49 14 122 21																	
STAVE LAKE			130	96	115	4400	12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
							12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
							16 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
							22 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
							25 CA	RF	225	113	15000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500
											67,000					65,625		52,500
STRATHCONA	50 00 125 34																	
CAMPBELL RIVER			151	76	140	2306	58 AC	RF	138	140	42000	58 WY	25	13800	60	37500	90	33750
							68 TO	RF	139	140	42000	68 CG		13800	60	37500	90	33750
											84,000					75,000		67,500
WAHLEACH	49 14 121 44																	
WAHLEACH LAKE			2035	1970	2015	210	52 VA	IP	360	1880	82000	52 CG	10	13800	60	75000	80	60000
											82,000					75,000		60,000
WALTER HARDMAN	50 42 117 57																	
CRANBERRY CREEK			820	810	820	68	60 GG	IP	600	770	5800	60 CG		4330	60	5000	80	4000
							65 GG	IP	600	770	5800	65 CG		4330	60	5000	80	4000
											11,600					10,000		8,000
WHATSHAN	50 00 118 05																	
WHATSHAN LAKE			677	640	665	309	72 FU	RF	327	550	74000	72 HI	9	13800	60	55000	90	50000
											74,000					55,000		50,000
											8,000,790					6,335,775		5,883,122

COMINCO LTD

BRILLIANT	49 20 117 37																	
KOOTENAY RIVER			93	75	90	12000	44 DE	RF	100	90	37000	44 CW	32	13200	60	32000	85	27200
							44 DE	RF	100	90	37000	44 CW	32	13200	60	32000	85	27200
							49 DE	RF	100	90	37000	49 CW	32	13200	60	32000	85	27200
							68 DE	RF	100	90	37000	68 CW	32	13200	60	32000	85	27200
											148,000					128,000		108,800
COAST COPPER BENSON L	50 21 127 13																	
RAGING RIVER			200	182	195		62 GG	RF	600	200	2500	62 TH		6900	60	2200	80	1760
											2,500					2,200		1,760
CORRA LINN	49 28 117 28																	
KOOTENAY RIVER			60	42	53	10500	32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500
							32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500
							32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500
											57,000					45,000		40,500
SOUTH SLOCAN	49 28 117 31																	

HYDRO						MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	LONG	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
KOOTENAY RIVER			75	70	70	10500	28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							29 CA	RF	100	70	25000	29 CG	12	7200	60	17500	90	15750
											75,000					52,500		47,250
UPPER BONNINGTON	49 28	117 30																
KOOTENAY RIVER			70	60	70	10500	07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	5063
							07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	5062
							14 CA	RF	180	70	9000	14 CG	1	2300	60	7500	90	6750
							16 CA	RF	180	70	9000	16 CG	1	2300	60	7500	90	6750
							40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	15750
							40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	15750
											86,000					61,250		55,125
WANETA	49 00	117 37																
PEND D OREILLE R			210	170	208	19000	54 DE	RF	120	210	120000	54 CW	114	13800	60	90000	80	72000
							54 DE	RF	120	210	120000	54 CW	114	13800	60	90000	80	72000
							63 DE	RF	120	210	130000	63 CW	114	13800	60	90000	80	72000
							66 CA	RF	120	210	130000	66 CG	114	13800	60	90000	85	76500
											500,000					360,000		292,500
											868,500					648,950		545,935
MACMILLAN BLOEDEL LTD																		
POWELL RIVER	49 54	124 33																
POWELL LAKE			177	145	167	3000	11 PI	RF	375	147	3600	11 CG		2300	50	3750	80	3000
							11 AC	RF	375	157	3350	11 CG		2300	50	2800	80	2240
							11 AC	RF	375	157	3350	11 CG		2300	50	2800	80	2240
							26 DE	RF	250	157	13500	26 CG		2300	50	12000	80	9600
							76 AC	RF	200	145	34200	76 CG		6900	60	30000	85	25500
											58,000					51,350		42,580
STILLWATER	49 46	124 16																
LOIS LAKE			439	350	417	865	30 DE	RF	333		25000	30 CG		6600	50	18000	80	14400
							48 DE	RF	333		25000	48 CG		6600	50	18000	80	14400
											50,000					36,000		28,800
											108,000					87,350		71,380
NELSON CITY OF																		
CITY OF NELSON	49 30	117 30																
KOOTENAY RIVER			75	65	70	1428	29 CA	RF	240	70	3000	29 CG		12000	60	2650	90	2385
							50 CA	RF	164	70	6750	50 CG		12000	60	6000	90	5400
											9,750					8,650		7,785
											9,750					8,650		7,785
OCEAN FALLS CORPORATION																		
OCEAN FALLS	52 21	127 41																
LINK LAKE			150	110	134	774	17 PW	RF	225	143	2100	17 CG		2300	60	2370	80	1900
							17 PW	RF	225	143	2100	17 CG		2300	60	2370	80	1900
							32 PW	RF	360	158	6300	18 CG		2300	60	5250	80	4200
							23 PW	RF	400	158	6300	23 CG		2300	60	5250	80	4200
											16,800					15,240		12,200
											16,800					15,240		12,200
RAYONIER CANADA LTD																		
PORT ALICE	50 23	127 25																
VICTORIA LAKE			475	450	465	800	53 CV	RF	900	425	3200	53 EL		6900	60	2500	80	2000

HYDRO — MAIN TURBINES — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME / WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT	CO ORDINATES LONG	OPERATING HEADS MAX	OPERATING HEADS MIN	OPERATING HEADS NORM	AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES — TURBINES PRINCIPALES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	HAUTEUR DE CHUTE MINI	HAUTEUR DE CHUTE NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB ANNEE	FAB TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB ANNEE	FAB MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											3,200					2,500		2,000
WOODFIBRE HENRIETTA LAKE	49 40 123 20		1017	879	925	30	47 PW	IP	514	920	3650	47 CW		4160	60	2812	80	2250
											3,650					2,812		2,250
											6,850					5,312		4,250
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																		
LOWER BONNINGTON KOOTENAY RIVER	49 28 117 30		66	53	66	9000	25 CA	RF	100	70	20000	25 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							71 MS	RF	100	66	20500	25 CG	12	7200	60	17500	90	15750
							26 CA	RF	100	70	20000	26 CG	12	7200	60	17500	90	15750
											60,500					52,500		47,250
											60,500					52,500		47,250
WESTERN MINES LTD																		
TENNANT LAKE TENNANT LAKE	49 34 125 37		2050	1995	2040	15	66 GG	IP	900	2050	4500	66 GE		4160	60	3600	85	3060
											4,500					3,600		3,060
											4,500					3,600		3,060
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											10,283,190					8,178,377		7,391,782
NORTHWEST TERRITORIES—TERRITOIRES DU NORD-OUEST																		
COMINCO LTD.																		
YELLOWKNIFE YELLOWKNIFE RIVER	62 40 114 15		108	106	107	450	41 AC	RF	360	110	4700	41 WY		2300	60	4200	80	3360
											4,700					4,200		3,360
											4,700					4,200		3,360
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
SNARE FALLS SNARE RIVER	63 41 115 56		64	57	62	980	60 CG	RPK	225	63	9200	60 CG	1	6900	60	7000	100	7000
											9,200					7,000		7,000
SNARE FORKS SNARE RIVER	63 41 115 56		51	45	48		76 AC	RF	130	48	10400	76 CG		6900	60	8000		8000
											10,400					8,000		8,000
SNARE RAPIDS SNARE RIVER	63 24 116 15		65	59	62	1025	48 SM	RF	128	56	8350	48 CG	5	6900	60	7000	100	7000
											8,350					7,000		7,000
TWIN GORGES TALTSON R	60 25 111 23		103	95	100		65 DE	RF	150	100	25000	65 CW		6900	60	18000	100	18000
							76 DE	RF	130	48	5200	76 CG				4000		4000
											30,200					22,000		22,000
											58,150					44,000		44,000

COMPANY NAME / HYDRO WATER SUPPLY	COORDINATES	OPERATING HEADS MAX	MIN	NORM	AVGN CFS	X YEAR	MFR	RUNNER	MAIN TURBINES RPM	HEAD	HP	X YEAR	MFR	INERTIA	MOMENT MAIN GENERATORS VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	X
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE / SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X ANNEE	FAB TURBINE		TURBINES PRINCIPALES T/MN	HAUT DE CHUT	HP	X ANNEE	FAB	MOMENT D INERTIE	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	X
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											62,850						48,200		47,360	
YUKON																				
NORTHERN CANADA POWER COMM																				
AISHIHIK AISHIHIK RIVER	63 31 135 50	590	590	590	290	75 DE 75 DE	RF RF	720 720	590 590	20500 20500	75 CG 75 CG	45 45	13800 13800	60 60	15500 15500	90 90	16000 16000			
										41,000							31,000		32,000	
MAYO RIVER MAYO RIVER	63 31 135 50	121	116	117	465	52 DE 58 GG	RF RF	450 450	110 110	3000 3500	52 CG 58 CG		6900 6900	60 60	3000 3000	85 85	2550 2550			
										6,500							6,000		5,100	
WHITEHORSE RAPIDS YUKON RIVER	60 42 135 03	61	55	60	3150	58 KM 58 KM 69 AC	RPK RPK RPK	300 300 200	61 61 59	7500 7500 11000	58 CW 58 CW 69 CG	 34	6900 6900 6900	60 60 60	6700 6700 9400	85 85 85	5695 5695 8000			
										26,000							22,800		19,390	
										73,500							59,800		56,490	
YUKON HYDRO CO LTD																				
MC INTYRE CREEK MC INTYRE CRK	60 44 135 06	300	300	300	41	55 GG	RF	1200	200	800	55 WY		2300	60	812	80	650			
										800							812		650	
PORTER CREEK PORTER CREEK	60 44 135 07	425	425	425	32	49 PW 52 GG	IP IP	250 720	420 400	400 940	49 GE 52 WY		2300 2300	60 60	375 875	80 80	300 700			
										1,340							1,250		1,000	
										2,140							2,062		1,650	
YUKON, TOTAL										75,640							61,862		58,140	
CANADA, TOTAL										56,527,829							45,657,670		40,809,965	

SECTION 2

STEAM

THERMIQUES À VAPEUR

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR 000	AND FIRING	MFR	YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																						
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE		VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB-ET CHAUF	FAB AN-NEE		SOUPAPE PSIG	F	TYPE	KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG FAB		VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND — TERRE-NEUVE																						
BOWATER NEWFOUNDLAND LTD																						
CORNER BROOK	48 57	57 57	56	FW	600	720	140	O	57	PC	600	720	3000	6600	57	PC A	4600	50	7200	90	6600S	
														6,600					7,200		6,600	
														6,600					7,200		6,600	
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO																						
HOLYROOD	47 27	53 07	70	CE	2205	1000	1050	O	70	CG	1800	1000	3600	150000	70	CG H	16000	60	176476	85	150000	
			71	CE	2205	1000	1050	O	71	CG	1800	1000	3600	150000	71	CG H	16000	60	176476	85	150000	
														300,000					352,952		300,000	
														300,000					352,952		300,000	
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																						
ST JOHN'S	47 34	52 43	57	BF	430	750	110	O	57	AE C	400	750	3600	10000	57	AE A	13800	60	11770	85	10000	
			59	BF	900	900	190	O	59	AE C	850	900	3600	20000	59	AE A	13800	60	25000	80	20000	
														30,000					36,770		30,000	
														30,000					36,770		30,000	
PUBLIC WORKS CANADA																						
GOOSE BAY	53 19	60 24	53	UI	410	450	60	O	53	WC C	400	540	3600	2000	53	EM A	4160	60	2500	80	2000	
			53	UI	410	450	60	O	56	WC C	400	540	3600	2000	56	EM A	4160	60	2500	80	2000	
			54	UI	410	450	60	O	58	WC C	400	540	3600	2000	58	EM A	4160	60	2500	80	2000	
			55	UI	410	450	60	O														
			59	UI	410	450	60	O														
														6,000					7,500		6,000	
														6,000					7,500		6,000	
PRICE (NFLD.) PULP & PAPER LTD																						
GRAND FALLS	48 56	55 40	31	FW	425	650	150	O	31	WY P	425	650	3000	5500	31	WY A	550	50	6250	80	5000S	
			31	FW	425	650	150	O	31	WY P	425	650	3000	5500	31	WY A	6600	50	6250	80	5000S	
			31	FW	425	650	150	O														
			57	FW	425	650	250	WO														
														11,000					12,500		10,000	
														11,000					12,500		10,000	
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE														353,600					416,922		352,600	

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	COORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL-ANT	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
PRINCE EDWARD ISLAND — ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																					
MARITIME ELECTRIC CO LTD																					
CHARLOTTETOWN	46 14	63 08	46	BW	400	750	60	O	31	AC	C	250	650 3600	1500	31	AC	A	2400	60	1666	90	1500
			48	DB	400	750	75	O	47	PC	C	400	750 3600	4000	47	PC	A	4160	60	4444	90	4000
			55	BW	400	750	100	O	52	PC	C	400	750 3600	7500	51	PC	A	4160	60	8333	90	7500
			60	FW	400	750	105	O	57	BB	C	400	750 3600	7500	55	BB	A	4160	60	8333	90	7500
			63	BW	900	950	190	O	60	PC	C	400	750 3600	10000	60	PC	A	13800	60	11111	90	10000
			68	BW	900	900	190	O	63	MV	C	860	900 3600	20000	63	MV	A	13800	60	25000	80	20000
			75	FW	400	750	75	O	68	MV	C	875	900 3600	20000	68	MV	A	13800	60	25000	80	20000
														70,500						83,887		70,500
														70,500						83,887		70,500
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD														70,500						83,887		70,500
NOVA SCOTIA — NOUVELLE-ECOSSE																					
BOWATER MERSEY PAPER CO																					
BROOKLYN	44 03	64 42	29	CV	420	540	100	O	43	FC	CP	375	540 3600	6000	29	GC	A	2400	60	6462	80	5170
			68	BW	400	540	175	OW														
			68	BW	400	540	175	O														
														6,000						6,462		5,170
														6,000						6,462		5,170
DOMTAR CHEMICALS LTD																					
AMHERST	45 50	64 12	47	DB	225	550	15	O	46	WC	B	210	550 4506	700	46	EM	A	600	60	875	80	700
			47	DB	225	550	15	O														
			62	DB	225	600	25	O														
			73	NC	150	370	10	O														
														700						875		700
														700						875		700
IMPERIAL OIL ENTERPRISES LTD																					
DARTMOUTH	44 40	63 34	56	FW	600	750	120	KO	65	CG	B	600	700 5000	3750	65	CG	A	13000	60	4685	80	3750
			56	FW	600	750	120	KO														
			56	BW	600	750	130	KO														
			66	BW	600	750	90	KO														
														3,750						4,685		3,750
														3,750						4,685		3,750
NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD																					
PORT HAWKESBURY	45 36	61 21	61	BW	875	860	170	OW	61	WY	CE	850	880 3600	10000	61	WY	A	13800	60	13529	90	10000

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR 000	AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	TYPE	MAX CONT RPM	KW	MFR YEAR	COOL -ANT	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																			
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	SOUPAPE PSIG	F	TYPE	T/MN	KW MAX CONT	FAB AN-NEE	RE-FRIG	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
			61 FW	875	860	300	OW	71 SH	BE	900	880	3600	17560	71 SH	A	13800 60	22500	80	17560
			71 GV	875	860	266	QO												
													27,560				36,029		27,560
													27,560				36,029		27,560
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																			
LOWER WATER STREET	44 40	63 37																	
			44 BF	600	800	110	OCP	44 PC	C	600	800	3600	12500	44 PC	A	4100 60	12500	80	10000
			51 BF	600	800	187	OCP	51 PC	C	600	800	3600	20000	51 PC	A	13200 60	23529	85	20000
			51 BF	600	800	187	OCP	53 MV	C	600	800	3600	20000	53 MV	A	13200 60	23529	85	20000
			53 BF	600	800	220	OCP	55 MV	C	600	800	3600	25000	55 MV	A	13200 60	29412	85	25000
			55 BF	600	800	300	OCP	57 EE	C	900	900	3600	45000	57 EE	H	13200 60	52941	85	45000
			57 BF	900	900	450	COY	59 EE	C	900	900	3600	45000	59 EE	H	13200 60	52941	85	45000
			58 BF	900	900	450	COY												
													167,500				194,852		165,000
MACCAN	45 43	64 15																	
			39 BW	260	600	90	CP	31 EE	C	250	600	3600	6000	29 GE	A	2200 60	5000	80	4000
			49 BW	600	815	175	CP	49 PC	C	600	815	3600	15000	31 EE	A	2200 60	7500	80	6250
								29 FC	C	250	600	3600	4000	49 PC	A	6900 60	18750	80	15000
													25,000				31,250		25,250
POINT TUPPER	45 37	61 22																	
			69 BW	2100	1035	600	OY	69 SR	B	1925	1025	3600	80750	69 SG	A	13800 60	95000	85	80500
			69 BW	2100	1035	600	OY	73 HP	C	1800	1000	3600	150000	73 PC	H	14400 60	176470	85	150000
			73 CE	1900	1005	1050	O												
													230,750				271,470		230,500
SEABOARD	46 12	59 57																	
			51 FW	630	800	200	CP	51 PC	C	600	750	3600	18750	51 PC	A	6600 60	18750	80	15000
			54 FW	630	800	200	CP	54 PC	C	600	750	3600	18750	54 PC	A	6600 60	18750	80	15000
			56 FW	630	800	200	CP	56 PC	C	600	750	3600	18750	56 PC	A	6600 60	18750	80	15000
			59 FW	630	800	200	CP	59 PC	C	600	750	3600	18750	59 PC	A	6600 60	18750	80	15000
			66 BW	2020	1030	550	CY	66 SS	B	1925	1025	3600	36000	66 SS	A	13800 60	45000	80	36000
			66 BW	2020	1030	550	CY												
													111,000				120,000		96,000
TRENTON	45 36	62 38																	
			51 BF	630	815	110	CP	51 PC	C	600	800	3600	10000	51 PC	A	13800 60	12500	80	10000
			52 BF	630	815	110	CP	52 PC	C	600	800	3600	10000	52 PC	A	13800 60	12500	80	10000
			55 CE	630	815	220	CP	55 PC	C	600	800	3600	20000	55 PC	A	13800 60	25000	80	20000
			59 BF	630	815	220	CP	59 PC	C	600	800	3600	20000	59 PC	A	13800 60	25000	80	20000
			69 BW	1950	1005	1050	COP	69 HP	C	1800	1000	3600	150000	69 CW	H	18000 60	176470	85	150000
													210,000				251,470		210,000
TUFTS COVE	44 41	63 35																	
			65 BF	1850	1010	725	OCY	65 AE	C	1800	1000	3600	100000	65 AE	H	13800 60	117647	85	100000
			72 BW	1825	1000	700	O	72 HP	C	1800	1000	3600	105000	72 PC	H	13800 60	117647	85	100000
			76 BW	1825	1000	1050	O	76 HP	C	1800	1000	3600	150000	76 P	H	13800 60	176470	85	150000
													355,000				411,764		350,000
													1,099,250				1,280,806		1,076,750
SCOTT MARITIMES LTD																			
ABERCROMBIE POINT	45 39	62 43																	
			67 BW	900	900	500	O	67 WC	CD	850	880	3600	18750	71 EM	A	13800 60	22059	95	21000
			67 BW	900	860	350	Q												
													18,750				22,059		21,000
													18,750				22,059		21,000
SYDNEY STEEL CORPORATION																			
SYDNEY	46 10	60 12																	
			37 BF	475	750	200	FKCP	19 CG	C	160	500	3600	5000	19 CG	A	6600 60	6250	80	5000S

STEAM			X	BOILERS					X	PRIME MOVERS					X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	 LONG	MFR YEAR	 STEAM PSIG	 TEMP	STEAM FUEL LB/HR 000	 AND FIRING		MFR YEAR	THROTTLE PSIG TYPE	 TEMP	 RPM	MAX CONT KW	 YEAR	COOL -ANT MFR	 FREQ VOLTS	POWER FACTOR KVA	 KW			
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	 LONG	X AN- NEE	FAB VAPEUR PSIG	 F	CHAUDIERES VA- PEUR MLIVH	 COMB ET CHAUF		X FAB AN- NEE	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE PSIG TYPE	 F	 T/MN	KW MAX CONT	X AN- NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX RE- FRIG FAB	 FREQ VOLTS	FACT PUISS KVA	 KW			X
			61 BF	475	750	250	FKO		37 BB B 43 PC C	446 450	750 750	3600 3600	8100 16000	37 BB A 43 PC A		6600 60 6600 60	9500 18823	80 85	7600 16000			
													29,100				34,573		28,600			
													29,100				34,573		28,600			
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE													1,185,110				1,385,489		1,163,530			
NEW BRUNSWICK—NOUVEAU-BRUNSWICK																						
ATLANTIC SUGAR REFINERIES LTD																						
SAINT JOHN	45 16	66 03																				
			47 BF	410	610	60	O		62 GE	405	645	5000	2500	62 GE A		4160 60	3125	80	2500			
			48 BF	410	610	60	O		54 GE	150	550	5000	1000	54 GE A		4160 60	1250	80	1000			
			54 CE	410	680	80	O															
													3,500				4,375		3,500			
													3,500				4,375		3,500			
BOISE CASCADE CANADA LTD																						
NEWCASTLE	47 00	65 34																				
			49 CE	600	750	100	OW		66 CG B	600	750	3600	15625	66 CG A		6900 60	22000	80	17600			
			49 CE	600	750	105	O															
			65 CE	650	750	250	OQ															
			71 BW	600	750	150	O															
			72 BW	600	750	188	OQ															
													15,625				22,000		17,600			
													15,625				22,000		17,600			
CONSOLIDATED BATHURST LTD																						
BATHURST	47 36	65 39																				
			37 CE	630	710	110	O		37 BB CB	600	700	3600	6000	37 BB A		2400 60	7500	80	6000			
			38 BW	170	375	50	O		46 BB B	600	700	3600	7600	46 BB A		2400 60	8750	87	7612			
			45 BW	630	710	170	O		58 SG B	1250	875	3600	7000	58 SG A		2400 60	8750	80	7000			
			58 BW	1275	875	150	QO															
													20,600				25,000		20,612			
													20,600				25,000		20,612			
FRASER COMPANIES LTD																						
ATHOLVILLE	47 59	66 43																				
			47 FW	125	355	9	O		29 WY B	340	575	3600	1000	29 WY A		600 60	1250	80	1000			
			56 FW	625	710	150	O		29 WY B	340	575	3600	1000	29 WY A		600 60	1250	80	1000			
			56 FW	625	710	150	OW		29 WY C	340	575	3600	1000	29 WY A		600 60	1250	80	1000			
			75 BW	150			O		47 WY P	340	575	3600	2000	47 WY A		600 60	2500	80	2000			
									56 BB B	600	700	3600	5000	56 BB A		6900 60	6250	80	5000			
													10,000				12,500		10,000			
EDMUNDSTON	47 22	68 20																				
			46 CE	650	700	200	O		47 BB B	600	700	3600	3500	47 BB A		6900 60	4750	80	3800			
			46 CE	600	750	100	O		49 WY C	150	550	3600	3000	49 WY A		6900 60	3750	80	3000			
			47 FW	155	370	12	O		58 WY DC	1200	950	3600	12500	58 WY A		6900 60	15625	80	12500			
			58 CE	1200	950	250	O															
													19,000				24,125		19,300			

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL-ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB ANNEE		VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB ANNEE		TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	FAB	RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
															29,000						36,625		29,300
IRVING PULP & PAPER LTD																							
SAINT JOHN	45 15	66 06																					
			55 CE	900	825	200	O		56 GE	B	850	825	3600	10000	56	GE	A	6900	60	12500	80	10000
			58 CE	900	825	200	O		60 GE	B	850	825	3600	12500	60	GE	A	6900	60	15625	80	12500
			60 BW	900	825	115	OG																
															22,500						28,125		22,500
															22,500						28,125		22,500
NB ELECTRIC POWER COMM																							
CHATHAM	47 02	65 28																					
			48 FW	605	840	140	OCP		48 PC	C	600	825	3600	12500	48	PC	A	7000	60	15625	80	12500
			56 CE	875	900	210	OCP		56 BB	C	875	900	3600	20000	56	BB	H	13800	60	23529	85	20000
															32,500						39,154		32,500
COLESON COVE	45 17	66 21																					
			76 BW	2380	1005	2268	O		76 HI	C	2350	1000	3600	350000	76	HI	H	19000	60	379000	92	350000
			76 BW	2380	1005	2268	O		76 HI	C	2350	1000	3600	350000	76	HI	H	19000	60	379000	92	350000
			77 BW	2380	1005	2268	O		77 HI	C	2350	1000	3600	350000	77	HI	H	19000	60	379000	92	350000
															1,050,000						1,137,000		1,050,000
COURTENAY BAY	45 16	66 01																					
			61 CE	1475	1000	460	O		61 EE	C	1450	1000	3600	50000	61	EE	H	13800	60	58825	85	50000
			64 BW	1275	955	210	O		65 BB	B	1250	950	3600	13365	65	BB	A	6900	60	15724	85	13365
			66 BW	1825	1005	700	O		66 BB	C	1800	1000	3600	100000	66	BB	H	13800	60	117647	85	100000
			67 BW	1825	1005	700	O		67 BB	C	1800	1000	3600	100000	67	BB	H	13800	60	117647	85	100000
															263,365						309,843		263,365
DALHOUSIE	48 04	66 24																					
			69 CE	1825	1005	700	O		69 BB	C	1800	1000	3600	100000	69	BB	H	13800	60	117647	85	100000
															100,000						117,647		100,000
GRAND LAKE NO 1	46 04	66 00																					
			36 CE	448	660	100	CP		36 PC	C	430	660	3600	6250	36	PC	A	7000	60	7813	80	6250
			44 CE	448	700	100	CP		44 PC	C	430	700	3600	7500	44	PC	A	7000	60	9375	80	7500
															13,750						17,188		13,750
GRAND LAKE NO 2	46 04	66 01																					
			51 CE	450	675	150	CP		51 PC	C	430	675	3600	5000	51	PC	A	7000	60	6250	80	5000
			51 CE	450	675	150	CP		51 PC	C	430	675	3600	5000	51	PC	A	7000	60	6250	80	5000
			53 FW	605	840	200	CP		53 PC	C	600	825	3600	15000	51	PC	A	7000	60	18750	80	15000
			63 BF	1480	1005	500	CP		63 PC	C	1450	1000	3600	60000	53	PC	A	13800	60	70588	85	60000
															85,000						101,838		85,000
															1,544,615						1,722,670		1,544,615
NB INTERNATIONAL PAPER CO																							
DALHOUSIE	48 04	66 23																					
			30 BW	450	640	140	OW		30 GE	B	450	640	3600	6000	29	GE	A	6600	60	7500	80	6000
			54 CE	500	660	220	O		30 AN	B	140	450	6000	750	30	AN	A	540	DC	800		750
									30 AN	B	140	450	6600	800	30	AN	A	600	DC	750		750
									30 AN	B	140	450	6600	800	30	AN	A	600	DC	750		750
									37 FC	C	450	640	3600	8000	37	GE	A	6600	60	10000	80	8000
															16,350						19,800		16,250
															16,350						19,800		16,250
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK															1,652,190						1,858,595		1,654,377

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	MAX CONT RPM	KW	COOL-ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																	
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	MAX CONT T/MN	KW	AN-NEE FAB	RE-FRIG VOLTS	FREQ	FACT PUISS KVA	KW
QUEBEC																		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																		
GENTILLY	46 25	72 21	70	805	515	3410	V	71	BB	750	511	3600	250000	71 BB H	19000	60 296000	90	266400
													250,000			296,000		266,400
													250,000			296,000		266,400
DOMINION TEXTILE CO LTD																		
MAGOG	45 16	72 09	41	BW	240	600	30	O	39	AL B	215	600	6000	2000	38 MP A	2400 60	2500	80 2000
			48	BW	240	600	40	O	48	AL BC	215	600	6000	2000	48 MP A	2400 60	2500	80 2000
			48	BW	240	600	40	O										
			48	BW	240	600	40	O										
			63	BW	240	600	100	O										
			72	FW	120	350	20	O										
			74	BW	240	600	125	O										
													4,000			5,000		4,000
													4,000			5,000		4,000
GASPE COPPER MINES LTD																		
MURDOCHVILLE	48 58	65 31	55	CE	475	670	25	OX	55	BB C	450	650	3600	5400	55 BB A	2300 60	6750	80 5400
			55	CE	475	670	25	OX										
													5,400			6,750		5,400
													5,400			6,750		5,400
GASPESIA PULP & PAPER CO LTD																		
CHANDLER	48 21	64 41	42	CE	600	710	70	O	43	CW D	600	700	3600	4000	43 CW A	600 60	5000	80 4000
			42	CE	600	710	70	O	54	BB E	600	700	3600	6000	54 BB A	6600 60	7500	80 6000
			58	CE	600	710	180	O										
			65	BW	600	710	200	O										
													10,000			12,500		10,000
													10,000			12,500		10,000
HYDRO QUEBEC																		
TRACY	46 01	73 10	64	CE	2075	1003	1150	O	64	PC C	1800	1003	3600	150000	64 PC H	16000 60 176470		85 150000
			65	CE	2075	1003	1150	O	65	PC C	1800	1003	3600	150000	65 PC H	16000 60 176470		85 150000
			67	CE	2075	1003	1150	O	67	PC C	1800	1003	3600	150000	67 PC H	16000 60 176470		85 150000
			68	CE	2075	1003	1150	O	68	PC C	1800	1003	3600	150000	68 PC H	16000 60 176470		85 150000
													600,000			705,880		600,000
													600,000			705,880		600,000
NORANDA MINES LTD																		

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP F	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP F	RPM	MAX CONT KW	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																					
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	VAPEUR F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NORANDA SMELTER	48 15	79 01																			
			51 IJ	185	530	30	X	34 PC P	165	525	3750	2600	34 PC A	12000	25	2890	90	2600			
			51 IJ	185	530	30	X	40 PC C	165	525	3750	3000	40 PC A	12000	25	3333	90	3000			
			52 IJ	185	530	30	X	57 GE P	165	525	5100	4600	57 GE A	12000	25	5000	90	4500			
			52 IJ	185	530	30	X														
			54 IJ	185	530	30	X														
			56 IJ	185	530	30	X														
														10,200					11,223		10,100
														10,200					11,223		10,100
THE PRICE COMPANY LIMITED																					
KENOGAMI	48 25	71 15																			
			41 FW	611	700	80	O	68 SH B	611	700	3600	14750	68 SH A	6600	60	16390	90	14750			
			41 FW	611	700	80	O														
			67 CE	611	700	300	O														
														14,750					16,390		14,750
														14,750					16,390		14,750
REDPATH SUGARS LTD																					
MONTREAL	45 31	73 34																			
			40 BW	305	550	90	GO	25 GS	300	470	3600		25 LD A	600	60	1250	80	1000			
			60 CE	315	575	120	GO	25 GS	300	470	3600		25 LD A	600	60	1250	80	1000			
			61 CE	315	575	120	GO	47 WP	300	470	3600		47 EU A	600	60	1875	80	1500			
																4,375		3,500			
																4,375		3,500			
THURSO PULP AND PAPER CO																					
THURSO	45 36	75 15																			
			57 CE	450	710	200	O	57 DL CD	425	710	3600	7500	57 EM A	4160	60	8333	90	7500			
			57 CE	450	700	102	Q														
			76 VL	450	700	115	O														
														7,500					8,333		7,500
														7,500					8,333		7,500
QUEBEC, TOTAL														901,850					1,066,451		921,650
ONTARIO																					
ABITIBI PAPER CO LTD																					
SMOOTH ROCK FALLS	49 12	81 38																			
			76 EM										3600		76 EM A	13800	60	18750	80	15000	
																		18,750		15,000	
																		18,750		15,000	
ALGOMA STEEL CORP LTD																					
PORT COLBORNE	42 53	79 14																			
			40 FW	275	550	50	FO	40 WC C	250	550	3600	750	40 GE A	250	DC	750		750			

STEAM			X BOILERS						X PRIME MOVERS						X MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING		MFR YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW		COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF		X FAB AN-NEE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT		X AN-NEE	RE-FRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW	X
			40 FW	275	550	50	FO														
			54 FW	275	550	100	FO														
													750					750		750	
SAULT STE MARIE	46 31	84 20																			
			42 FW	400	446	135	FOG		42 WY B	400	446	3600	625	42 WY A		575 60	781	80	625		
			42 FW	400	720	135	FOG		42 WY B	400	446	3600	625	42 WY A		575 60	781	80	625		
			43 FW	400	720	135	FOG		63 CW C	600	800	3600	12500	63 CW A		11000 60	15625	80	12500		
			58 FW	400	750	175	FOG		63 CW C	600	800	3600	12500	63 CW A		11000 60	15625	80	12500		
			63 BW	600	780	250	FOG														
			75 FW	610	785	400	FOG														
													26,250				32,812		26,250		
													27,000				33,562		27,000		
ALLIED CHEMICAL LTD																					
AMHERSTBURG	42 06	83 06																			
			38 BF	450	625	60	OG		48 GE B	185	470	3600	2500	48 GE A		4800 60	3125	80	2500		
			40 BF	450	625	60	OG		57 GE B	400	625	3600	3750	57 GE A		4800 60	4690	80	3750		
			48 BF	435	700	60	OG		66 GE B	400	625	3600	4700	66 GE A		4800 60	5875	80	4700		
			57 BF	435	700	60	OG														
			57 BF	435	700	60	OG														
			65 BF	450	650	120	OG														
			71 CE	435	700	120	OG														
													10,950				13,690		10,950		
													10,950				13,690		10,950		
AMERICAN CAN OF CANADA LTD																					
MARATHON	48 40	86 25																			
			46 CE	625	700	115	CP		46 WY C	600	700	3600	7500	46 WY A		6900 60	9375	80	7500		
			46 CE	675	700	115	CP		48 GE C	600	750	3600	4000	48 GE A		6900 60	5000	80	4000		
			46 BW	675	700	70	Q		48 GE B	600	750	3600	4000	48 GE A		6900 60	5000	80	4000		
			46 BW	675	700	70	Q														
			52 CE	675	700	115	O														
			54 CE	675	700	94	Q														
													15,500				19,375		15,500		
													15,500				19,375		15,500		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																					
DOUGLAS POINT	44 25	81 33																			
			67 MW	586	484	2560	V		67 AE C	565	482	1800	220000	67 AE H		18000 60	244444	90	220000		
			67 MW	586	484	2560	V														
			67 MW	586	484	2560	V														
			67 MW	586	484	2560	V														
			67 MW	586	484	2560	V														
			67 MW	586	484	2560	V														
			67 MW	586	484	2560	V														
			67 MW	586	484	2560	V														
													220,000				244,444		220,000		
													220,000				244,444		220,000		
BOISE CASCADE CANADA LTD																					
FORT FRANCES	48 37	93 24																			
			30 BW	385	590	35	CS		27 BB B	385	595	3600	3000	27 BB A		6900 60	3750	80	3000		
			30 BW	385	590	50	G														
			47 BW	385	590	85	G														
			53 FW	385	590	100	G														
			71 FW	175		180	G														
			71 BW	875	825	285	Q&G														

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	MAIN GENERATORS YEAR	COOL-ANT	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																						
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	ANNEE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	ANNEE	REFRIG	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
														3,000						3,750		3,000
														3,000						3,750		3,000
CANADA STARCH CO LTD																						
CARDINAL	44 47	75 23																				
			52	BW	205	390	100	OG	BM	B	155	368	360	320	CG	A	550	60	400	80	320	
			70	FW	205	390	100	OG	BM	B	155	368	360	320	WY	A	220	60	625	80	500	
									BM	B	155	368	360	320	WY	A	550	60	400	80	320	
									BM	B	155	368	360	320	CG	A	550	60	400	80	320	
									EL	B	155	368	3600	640		A	550	60	800	80	640	
														1,920						2,625		2,100
														1,920						2,625		2,100
CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD																						
PETERBOROUGH	44 18	78 19																				
			41	CE	400	600	100	OG	31	GE	CB	385	600	3600	2000	31	GE	A	6600	60	2500	80	2000
			42	CE	400	600	100	OG														
			53	CE	400	700	60	OG														
														2,000						2,500		2,000
														2,000						2,500		2,000
CONTINENTAL CAN CO																						
TORONTO MILL	43 39	79 24																				
			28	BW	300	545	70	GO	37	MT	C	265	540	3600	2500	37	CZ	A	600	60	3125	80	2500
			74	BW	450	700	130	OG	74	WS	B	450	700	5000	1400							
															3,900						3,125		2,500
															3,900						3,125		2,500
E.B. EDDY FOREST PRODUCTS LTD																						
OTTAWA	45 25	75 42																				
			33	DB	165	373	15	E	23	FC		160	460	3600	2500	23	GC	A	2400	60	2500	100	2500
			44	FW	165	480	70	CP														
			44	FW	165	480	70	CP														
			56	FW	165	480	100	CP														
															2,500						2,500		2,500
															2,500						2,500		2,500
FORD MOTOR CO																						
WINDSOR	42 18	83 01																				
			38	CE	825	800	150	OG	37	PC	C	800	800	3600	4000	37	PC	A	13800	60	5000	80	4000
			39	CE	825	800	150	OG	40	BT	CP	800	800	3600	25000	40	BT	A	13800	60	31250	80	25000S
			52	CE	825	800	200	OG	53	BT	CP	800	800	3600	25000	53	BT	H	13800	60	31250	80	25000
															54,000						67,500		54,000
															54,000						67,500		54,000
GOODYEAR CANADA INC.																						
NEW TORONTO	43 36	79 31																				

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	TYPE	RPM	MAX CONT KW	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	VA-PEUR F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	SOUPAPE PSIG	SOUPAPE F	TYPE	T/MN	KW MAX CONT	RE-FRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
			39 BW	650	750	90	OG	40 PC CP	650	700	5700		2500	52 WY A	2200 60	3125	80	2500
			53 BW	650	750	100	OG											
			64 BW	650	750	100	OG											
													2,500			3,125		2,500
													2,500			3,125		2,500
GREAT LAKES PAPER CO LTD																		
FORT WILLIAM	48 23	89 15																
			47 CE	450	650	100	CG	28 GE B	425	625	3600		4000	28 GE A	4000 60	5000	80	4000
			55 CE	850	900	200	CG	28 GE DC	425	625	3600		5000	28 GE A	4000 60	6250	80	5000
			56 CE	850	900	200	CG	63 SS EB	850	900	3600		17200	63 SS A	4160 60	19000	90	17100
			65 CE	850	900	300	CGW	74 SH B	825	900	3600		25600	74 AA A	13800 60	28300	90	25470
			66 CE	850	900	200	CG											
			66 CE	850	900	288	Q											
			75 CE	850	900	550	OGW	75 SH	825	900	3600		34000	75 AA A	13800 60	38000	90	34000
			75 CE	850	900	465	Q											
													85,800			96,550		85,570
													85,800			96,550		85,570
ONTARIO HYDRO																		
BRUCE "A"	44 25	81 33																
			76 BW	620	492	1040	V	76 PC	600	488	1800	800000	76 PC	18500 60	889000	90	800000	
			77 BW	620	492	1040	V	77 PC	600	488	1800	800000	77 PC	18500 60	889000	90	800000	
			77 BW	620	492	1040	V	77 PC	600	488	1800	800000	77 PC	18500 60	889000	90	800000	
													2,400,000			2,667,000		2,400,000
J CLARK KEITH	42 17	83 06																
			51 BF	875	900	650	CP	51 EE C	850	900	3600		66000	51 EE H	13800 60	77500	85	66000
			52 BF	875	900	650	CP	52 EE C	850	900	3600		66000	52 EE H	13800 60	77500	85	66000
			53 BF	875	900	650	CP	53 EE C	850	900	3600		66000	53 EE H	13800 60	77500	85	66000
			53 BF	875	900	650	CP	53 EE C	850	900	3600		66000	53 EE H	13800 60	77500	85	66000
													264,000			310,000		264,000
LAKEVIEW	43 34	79 33																
			61 BF	2450	1000	2000	CP	61 PC C	2350	1000	3600	300000	61 PC H	16000 60	352942	85	300000	
			62 BF	2450	1000	2000	CP	62 PC C	2350	1000	3600	300000	62 PC H	16000 60	352942	85	300000	
			64 CE	2450	1000	2000	CP	64 AE C	2350	1000	3600	300000	64 AX H	18000 60	352942	85	300000	
			65 CE	2450	1000	2000	CP	65 AE C	2350	1000	3600	300000	65 AX H	16000 60	352942	85	300000	
			66 BW	2450	1000	2000	CP	66 AE C	2350	1000	3600	300000	66 AX H	18000 60	352942	85	300000	
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 AE C	2350	1000	3600	300000	68 AX H	18000 60	352941	85	300000	
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 HP C	2350	1000	1800	300000	68 PC H	18000 60	352941	85	300000	
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 HP C	2350	1000	1800	300000	68 PC H	18000 60	352941	85	300000	
													2,400,000			2,823,533		2,400,000
LAMBTON	42 48	82 26																
			69 CE	2450	1000	3600	CP	69 CG C	2350	1000	3600	500000	69 CG H	24000 60	555555	90	500000	
			69 CE	2450	1000	3600	CP	69 CG C	2350	1000	3600	500000	69 CG H	24000 60	555555	90	500000	
			70 CE	2450	1000	3600	CP	70 CG C	2350	1000	3600	500000	70 CG H	24000 60	555555	90	500000	
			70 CE	2450	1000	3600	CP	70 CG C	2350	1000	3600	500000	70 CG H	24000 60	555555	90	500000	
													2,000,000			2,222,220		2,000,000
LENNOX	44 11	56 47																
			75 CE	2500	1000	3600	O	75 CG C	2350	1000	3600	513116	75 CG W	20000 60	675000	85	573750	
			75 CE	2500	1000	3600	O	75 CG C	2350	1000	3600	513116	75 CG W	20000 60	675000	85	573750	
			76 CE	2500	1000	3600	O	76 CG C	2350	1000	3600	513116	76 CG W	20000 60	675000	85	573750	
			76 CE	2500	1000	3600	O	76 CG C	2350	1000	3600	513116	76 CG W	20000 60	675000	85	573750	
													2,052,464			2,700,000		2,295,000
NANTICOKE	43 34	79 33																
			72 BW	2450	1000	3600	CP	72 HP C	2350	1000	3600	500000	72 PC H	22000 60	588235	85	500000	
			73 BW	2450	1000	3600	CP	73 HP C	2350	1000	3600	500000	73 PC H	22000 60	588235	85	500000	
			73 BW	2450	1000	3600	CP	73 HP C	2350	1000	3600	500000	73 PC H	22000 60	588235	85	500000	
			74 BW	2450	1000	3600	CP	74 HP C	2350	1000	3600	500000	74 PC H	22000 60	588235	85	500000	
			75 BW	2450	1000	3600	PF	75 HP C	2350	1000	3600	500000	75 PC H	22000 60	588235	85	500000	
			76 BW	2450	1000	3600	CP	76 HP C	2350	1000	3600	500000	76 PC H	22000 60	588235	85	500000	
													3,000,000			3,529,410		3,000,000
PICKERING	43 50	79 02																

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	MFR	YEAR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR — CHAUDIERES — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX																							
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE		VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE		TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	FAB AN-NEE		RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
			71	BW	579	485	6460	V	71	PC		570	484	1800	540000	71	PC	H	24000	60	635294	85	540000
			71	BW	579	485	6460	V	71	PC		570	484	1800	540000	71	PC	H	24000	60	635294	85	540000
			72	BW	579	485	6460	V	72	PC		570	484	1800	540000	72	PC	H	24000	60	635294	85	540000
			73	BW	579	485	6460	V	73	PC		570	484	1800	540000	73	PC	H	24000	60	635294	85	540000
															2,160,000						2,541,176		2,160,000
RICHARD L HEARN	43	39 79 20																					
			51	BF	875	900	850	G	51	PC	C	875	900	1800	100000	51	PC	H	13800	60	115000	87	100000
			52	BF	875	900	850	G	52	PC	C	875	900	1800	100000	52	PC	H	13800	60	115000	87	100000
			52	BF	875	900	850	G	52	PC	C	875	900	1800	100000	52	PC	H	13800	60	121000	83	100000
			53	BF	875	900	850	G	52	PC	C	875	900	1800	100000	53	PC	H	13800	60	115000	87	100000
			59	BF	1900	1000	1350	CGP	59	PC	C	1800	1000	3600	200000	59	PC	H	13800	60	235294	85	200000
			60	CE	1900	1000	1350	CGP	60	PC	C	1800	1000	3600	200000	60	PC	H	13800	60	235294	85	200000
			60	CE	1900	1000	1350	CGP	60	PC	C	1800	1000	3600	200000	60	PC	H	13800	60	235294	85	200000
			61	BF	1900	1000	1350	CGP	61	PC	C	1800	1000	3600	200000	61	PC	H	13800	60	235294	85	200000
															1,200,000						1,407,176		1,200,000
ROLPHTON	46	11 77 40																					
			62	BF	425	450	300	V	62	AE	C	400	450	3600	22000	62	AE	A	13800	60	23530	85	20000
															22,000						23,530		20,000
THUNDER BAY	48	22 89 13																					
			62	FW	1550	1000	850	CP	62	EE	C	1450	1000	3600	100000	62	EE	H	13800	60	111111	90	100000
															100,000						111,111		100,000
															15,598,464						18,335,156		15,839,000
ONTARIO PAPER CO LTD																							
THOROLD	43	07 79 12																					
			36	FW	450	610	125	CPG	37	GE	PB	410	620	5000	4000	37	CG	A	11000	25	5000	80	4000
			36	FW	450	620	125	CPG	37	GE	PB	410	620	5000	4000	37	CG	A	11000	25	5000	80	4000
			37	FW	450	610	125	OG															
			48	FW	450	680	150	OG															
			73	FW	450	665	150	OG															
															8,000						10,000		8,000
															8,000						10,000		8,000
POLYSAR LIMITED																							
SARNIA	42	58 82 23																					
			43	BW	420	620	300	OG	43	CW	C	200	500	1800	10000	43	WY	A	6600	60	12500	80	10000
			43	BW	420	620	300	OG	43	CW	P	400	650	3600	4000	43		A	6600	60	5000	80	4000
			43	BW	420	620	300	OG	48	CW	P	400	750	3600	6000	48	WY	A	13800	60	7143	70	5000
			43	BW	420	620	300	OG	56	CG	B	600	750	3600	15625	56	GE	A	13800	60	15625	85	13281
			43	BW	420	620	300	OG															
			53	CE	420	750	450	OG															
															35,625						40,268		32,281
															35,625						40,268		32,281
REDPATH SUGARS LTD																							
TORONTO	43	40 79 23																					
			59	BW	625	750	100	GO	59	CG	B	625	750	3600	2500	59	CG	A	600	60	3125	80	2500
															2,500						3,125		2,500
															2,500						3,125		2,500
REED LTD																							
DRYDEN	49	47 92 49																					
			54	CE	600	750	112	G	52	WM		250	570	5110	750	54	BB	A	4160	60	6666	90	6000
			57	BW	600	750	150	G	55	BB	EB	600	750	3600	6000								

STEAM			X	BOILERS					X	PRIME MOVERS				X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR ML/VH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
															6,750						6,666		6,000
															6,750						6,666		6,000
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																							
KAPUSKASING MILL	49 25	82 26																					
			28	CV	260	560	100	CPG	28	AL	B	200	488	6500	650	28	HR	A	540	DC	650		650
			28	CV	260	560	100	CPG															
			28	CV	260	560	85	CPW	45	GE	C	200	560	1800	12500	45	GE	A	6600	60	15630	80	12500
			52	CE	260	560	125	CPGW	58	PC	B	260	560	3600	9100	58	PC	A	6600	60	10706	85	9100
			60	BW	260	560	205	CPGW															
			64	BW	260	560	64	G															
			71	BW	260	560	175	CPGW															
															22,250						26,986		22,250
															22,250						26,986		22,250
STEEL CO OF CANADA LTD																							
HAMILTON	43 14	79 51																					
			48	CE	450	750	125	FOKG	48	MT	B	450	750	3600	4000	48	CG	A	6900	25	5000	80	4000
			48	CE	450	750	125	FOKG	59	GE	C	160	450	1500	6000	59	GE	A	6600	25	6000	100	6000
			48	CE	450	750	125	FOKG															
			48	CE	450	750	125	FOKG															
			56	CE	450	750	125	FOKG															
															10,000						11,000		10,000
															10,000						11,000		10,000
STRATHCONA PAPER CO																							
STRATHCONA	44 19	76 57																					
			52	BW	415	490	60	O	55	SG	B	400	620	3600	2000	55	SG	A	575	60	2000	80	1655
			68	BW	700	640	100	OG	55	SG	B	400	620	3600	2000	55	SG	A	575	60	2000	80	1655
															4,000						4,000		3,310
															4,000						4,000		3,310
ONTARIO, TOTAL															16,116,659						18,948,697		16,365,961
MANITOBA																							
MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD.																							
THE PAS	55 05	102 30																					
			70	FW	775	825	275	OW	70	WY	B	775	825	3600	300	70	EE	A	13800	60	12222	90	11000
			70	CE	775	825	219	Q	70	WY	B	775	825	2900	300	70	EE	A	13800	60	14444	90	13000
			70	FW	160	370	40	O															
															600						26,666		24,000
															600						26,666		24,000
MANITOBA HYDRO																							
BRANDON	49 50	99 53																					
			57	CE	625	825	325	CPGO	57	MV	C	600	825	3600	33000	57	MV	H	13800	60	38800	85	33000

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM	PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR 000	AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	COOL -ANT	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR	PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			58	CE	625	825	325	CPGO	58	MV	C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800	60	38800	85	33000
			58	CE	625	825	325	CPGO	58	MV	C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800	60	38800	85	33000
			58	CE	625	825	325	CPGO	58	MV	C	600	825	3600	33000	58	MV	H	13800	60	38800	85	33000
			70	BW	1325	950	875	CPGO	70	BB	C	1250	950	3600	105000	70	BB	H	13800	60	117650	90	105000
															237,000						272,850		237,000
SELKIRK	50 09	96 52																					
			60	BW	875	915	600	CPO	60	PC	C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800	60	77600	85	66000
			60	BW	875	915	600	CPO	60	PC	C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800	60	77600	85	66000
															132,000						155,200		132,000
															369,000						428,050		369,000
MANITOBA SUGAR CO																							
FORT GARRY	50 07	96 56																					
			40	FW	300	614	45	GO	40	EL	B	280	614	3600	1500	40	EL	A	550	60	1875	80	1500S
			40	FW	300	614	45	GO	53	BB	B	280	614	3600	2500	53	BB	A	550	60	3125	80	2500
			52	FW	300	614	50	GO															
															4,000						5,000		4,000
															4,000						5,000		4,000
WINNIPEG CITY OF																							
AMY STREET	49 53	97 09																					
			24	IJ	250	550	70	CP	24	HW	C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500	60	6250	80	5000S
			24	IJ	250	550	70	CP	24	HW	C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500	60	6250	80	5000S
			24	IJ	250	550	70	CP	52	BB	C	400	750	3600	15000	52	BB	A	12600	60	17650	85	15000S
			30	IJ	250	550	70	CP	54	BB	C	400	750	3600	25000	54	BB	A	12600	60	29400	85	25000S
			50	BW	250	600	125	CS															
			52	BW	400	750	165	CP															
			53	BW	400	750	280	CP															
			57	BW	250	600	125	CS															
															50,000						59,550		50,000
															50,000						59,550		50,000
MANITOBA, TOTAL															423,600						519,266		447,000
SASKATCHEWAN																							
DOMTAR CHEMICALS CO LTD																							
UNITY	52 27	109 10																					
			48	FW	220	520	20	GO	48	WM		220	510	4053	1000	48	EE	A	600	60	1250	92	1150
			48	FW	220	520	20	GO															
			69	CV	220	520	60	GO															
															1,000						1,250		1,150
															1,000						1,250		1,150
HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD																							
FLIN FLON	54 46	101 53																					
			51	BW	450	750	46	XO	51	GE	C	400	725	3600	6000	51	GE	A	6900	60	7500	80	6000
			51	BW	450	750	46	XO															
			67	BF	200	450	90	O															
			74	BW	450	720	85	X															
			74	BW	450	720	100	O															
									76	AC	C	400	750	3600	15000	76	AC	A	6900	60	18750	80	15000

STEAM		X	BOILERS					X	PRIME MOVERS					X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW CONT MAX	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
													21,000					26,250		21,000
													21,000					26,250		21,000
SASKATCHEWAN POWER CORP																				
A.L. COLE	52 07	106 38																		
			28	BW	400	735	85	CS	29	PC	C	400	735	3600	10000	29	PC	A	13200	60	12500	80	10000
			29	BW	400	735	85	OG	47	PC	C	400	800	3600	15000	47	PC	A	13800	60	18750	80	15000
			39	BW	400	800	140	CS	53	PC	C	400	800	3600	25000	53	PC	A	13800	60	31250	80	25000
			50	BW	400	800	180	CS	54	PC	C	400	800	3600	25000	54	PC	A	13800	60	31250	80	25000
			54	BW	400	800	225	CSOG	57	PC	C	865	910	3600	33000	57	PC	H	14400	60	37500	80	30000
			55	FW	415	800	300	OG															
			57	CE	865	910	330	CPOG															
															108,000					131,250		105,000
BOUNDARY DAM	49 08	102 59																					
			59	BW	875	915	600	CGP	59	PC	C	875	910	3600	66000	59	PC	H	14400	60	77647	85	66000
			60	CE	875	915	600	CGP	60	PC	C	875	910	3600	66000	60	PC	H	14400	60	77647	85	66000
			69	CE	1900	1005	1050	CGP	69	CG	C	1800	1000	3600	150000	69	CG	H	16000	60	166667	90	150000
			70	CE	1900	1005	1050	CGP	70	CG	C	1800	1000	3600	150000	70	CG	H	16000	60	166667	90	150000
			73	CE	1900	1005	1050	CGP	73	HI	C	1800	1000	3600	150000	73	HI	H	15000	60	166667	90	150000
															582,000					655,295		582,000
ESTEVAN	49 08	102 59																					
			48	CE	420	680	80	CS	48	GE	C	420	750	3600	5000	48	GE	A	2300	60	5000	100	5000
			50	CE	420	680	100	CS	50	PC	C	420	750	3600	15000	50	PC	A	13800	60	16667	90	15000
			53	FW	420	720	200	CS	53	PC	C	420	750	3600	20000	53	PC	A	13800	60	22222	90	20000
			57	FW	420	720	225	CS	57	MV	C	420	750	3600	30000	57	MV	A	14400	60	37500	80	30000
			57	FW	420	720	225	CSG															
															70,000					81,389		70,000
QUEEN ELIZABETH	52 07	106 38																					
			58	FW	875	915	600	CPOG	58	BB	C	875	910	3600	66000	58	BB	H	14400	60	93750	80	75000
			59	FW	875	915	600	CPOG	59	EE	C	875	910	3600	66000	59	EE	H	14400	60	82500	80	66000
			72	BW	1300	960	850	OG	72	HI	C	1250	950	3600	100000	72	HI	H	13800	60	111110	90	100000
															232,000					287,360		241,000
REGINA	50 25	104 39																					
			45	FW	425	825	100	OG	37	PC	C	400	800	3600	15000	37	PC	A	14400	60	18750	80	15000
			48	FW	425	825	100	OG	49	PC	C	400	800	3600	20000	49	PC	A	14400	60	25000	80	20000
			52	FW	425	825	165	OG	55	PC	C	400	800	3600	30000	55	PC	A	14400	60	37500	80	30000
			55	BF	425	825	300	OG															
			63	BF	425	825	300	OG															
															65,000					81,250		65,000
															1,057,000					1,236,544		1,063,000
SASKATCHEWAN, TOTAL															1,079,000					1,264,044		1,085,150
ALBERTA																							
ALBERTA GOVERNMENT SERVICES																							
BAKER SANATORIUM	51 03	114 05																					
			20	LE	125	360	5	G	52	BM	B	150	365	600	125	52	GE	A	550	60	156	80	125
			42	IJ	150	366	12	G	55	BM	B	150	365	514	210	55	GE	A	4160	60	210	80	168
			58	IJ	150	366	18	G															
															335					366		293
CLARESHOLM-HOSPITAL	50 02	113 35																					
			60	FW	180	380	10	G	60	GE	B	175	378	5500	400	60	CG	A	2400	60	500	80	400
			60	FW	180	380	10	G															
			69	TI	180	380	24	G															
															400					500		400

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																						
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG FAB		FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
EDMONTON-HOSPITAL	53 33 113 28																					
			40 BW		150	366	15	G	27 BM B		150	366	300	200	27 CW A			2300	60	625	80	200
			46 BW		150	366	25	G	32 SE B		150	366	327	600	32 EV A			2300	60	750	80	600
			61 BW		150	366	30	G	29 BM B		150	366	400	500	29 CG A			2300	60	250	80	500
			69 BW		450	675	50	G	70 EW P		410	660	1200	2500	71 BB A			4160	60	3125	80	2500
														3,800						4,750		3,800
EDMONTON	53 33 113 28																					
			50 FW		185	382	30	G	46 BM B		175	378	360	800	53 CG A			2400	60	1000	80	800
			51 FW		185	382	30	G	53 SE B		175	378	327	800	59 MP A			2400	60	1000	80	800
			54 FW		185	382	30	G	59 BM B		185	382	8000	500	65 LD A			2400	60	625	80	500
														2,100						2,625		2,100
FT SASKATCHEWAN	53 43 113 13																					
			53 FW		160	370	10	G	48 BM B		150	365	600	80	54 GE A			2400	60	100	80	80
			53 FW		160	370	10	G	62 BM B		150	365	514	168	62 EC A			2400	60	210	80	168
			65 FW		160	370	15	G														
														248						310		248
INST OF TECH CALGARY	51 03 114 05																					
			56 FW		185	388	30	G							59 MP A			4150	60	750	80	600
			67 BW		185	375	70	G														
			67 BW		185	375	70	G														
			75 BW		185	375	90	G														
																				750		600
MICHENER CENTER(NORTH	52 16 113 48																					
			54 FW		125	353	15	G	65 BM B		125	353	600	125	65 CP A			4160	60	156	80	125
			54 FW		125	353	15	G														
			60 FW		125	353	15	G														
			67 BW		125	353	30	G														
														125						156		125
PONOKA-HOSPITAL	52 42 113 35																					
			50 FW		200	388	30	G	51 BM B		195	386	400	200	51 SG A			2300	60	250	80	200
			51 FW		200	388	30	G	61 BB B		195	386	9750	600	61 BB A			2300	60	750	80	600
			54 FW		200	388	30	G	61 BB B		195	386	9750	600	61 BB A			2300	60	750	80	600
														1,400						1,750		1,400
RED DEER-HOSPITAL	52 16 113 48																					
			49 VX		150	366	5	G	51 BM B		150	366	514	100	51 CG A			2300	60	125	80	100
			53 FW		150	366	10	G	55 BM B		150	366	400	250	55 MP A			2300	60	312	80	250
			57 FW		150	366	24	G	63 WY B		150	366	6020	400	63 WY A			2300	60	500	80	400
			67 FW		160	370	35	G														
														750						937		750
														9,158						12,144		9,716
ALBERTA POWER LTD.																						
BATTLE RIVER	52 35 112 04																					
			56 CE		600	825	380	CP	56 BB C		600	825	3600	30000	56 BB A			14400	60	35300	85	30000
			64 CE		600	825	380	CP	64 BB C		600	825	3600	32000	64 BB A			14400	60	35300	90	32000
			69 CE		2150	1005	1065	CP	69 GE		1800	1005	3600	150000	69 GE H			16000	60	176500	85	150000
			75 CE		1890	1005	1110	PF	75 GE C		1800	1000	3600	154036	75 GE H			16000	60	176476	085	150000
														366,036						423,576		362,000
H R MILNER	53 56 118 30																					
			73 BW		1300	955	1350	CP	73 HI C		1250	950	3600	150000	73 HI H			15000	60	166667	90	150000
														150,000						166,667		150,000
														516,036						590,243		512,000
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																						
EAST CROSSFIELD	51 26 114 01																					
			68 TI		300	420	70	G	68		B	60	306	3650	450	70 EM A		440	60	375	80	300
			68 TI		300	420	145	G	68		B	60	306	3650	450	70 EM A		440	60	375	80	300
			68 TI		300	220	70	G														
			68 TI		300	220	145	G														

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	TYPE	MAX CONT RPM	KW	COOL -ANT	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
BUILDING PRODUCTS OF CANADA LTD																				
EDMONTON	53 33	113 28	54 WW	600	760	35	G	54 CG	B 600	760	4900	1000	54 CG	A	440	60	1250	90	1125
			73 T1	175	378	20	G													
												1,000					1,250		1,125	
												1,000					1,250		1,125	
CALGARY POWER LTD																				
LETHBRIDGE	49 42	112 50	42 BF	270	600	70	G	31 DE	C 270	600	3600	3375	31 DE	A	13800	60	3750	90	3375
			53 FW	270	600	80	G	43 PC	C 270	600	3600	5000	43 PC	A	13800	60	5554	90	5000
			63 FW	275	600	90	G	53 PC	C 270	600	3600	5000	53 PC	A	13800	60	5554	90	5000
												13,375					14,858		13,375	
SUNDANCE	53 31	114 33	70 CE	2450	1005	2050	CP	70 EE	C 2350	1000	3600	300000	70 EE	H	18500	60	333333	90	300000
			73 CE	2450	1005	2050	CP	73 EE	C 2350	1000	3600	300000	73 EE	H	18500	60	333333	90	300000
			76 CE	2475	1005	2600	CP	76 GE	C 2350	1000	3600	375000	76 EE	H	20000	60	444444	90	400000
			77 CE	2475	1005	2600	CP	77 GE	C 2350	1000	3600	375000	77 EE	H	20000	60	444444	90	400000
												1,350,000					1,555,554		1,400,000	
WABAMUN	53 33	114 28	56 BF	850	900	625	G	56 MV	C 850	900	3600	66000	56 MV	H	13800	60	73300	90	66000
			58 BF	850	900	625	CG	58 MV	C 850	900	3600	66000	58 MV	H	13800	60	73300	90	66000
			62 CE	2100	1005	1015	CP	62 MV	C 1800	1000	3600	150000	62 MV	H	16500	60	166666	90	150000
			67 CE	2450	1005	2050	CP	67 AE	C 2350	1000	3600	300000	67 AE	H	18500	60	333333	90	300000
												582,000					646,599		582,000	
												1,945,375					2,217,011		1,995,375	
CANADIAN SALT CO LTD																				
LINDBERGH	53 53	110 40	48 FW	225	397	32	G	58 CG	B 225	397	3600	376	58 WY	A	600	60	470	80	376
			48 FW	225	397	32	G	64 CG	B 225	397	4600	600	64 CG	A	2400	60	750	80	600
			71 FW	225	397	38	G													
												976					1,220		976	
												976					1,220		976	
CANADIAN SUGAR FACTORIES LTD																				
PICTURE BUTTE	49 53	112 47	36 BF	250	550	50	GO	36 BM	B 240	550	4500	1562	36 MP	A	480	60	1562	80	1250
			36 BF	250	550	50	GO	64 WY	B 240	535	4500	938	64 MP	A	480	60	938	80	750
			64 BW	240	556	80	G	68 WY	B 240	535	4500	750	68 MP	A	480	60	938	80	750
												3,250					3,438		2,750	
TABER	49 47	112 08	50 BF	410	625	70	G	50 WY	B 410	625	3600	2500	50 WY	A	2300	60	2500	80	2000
			50 BF	410	625	70	O	60 CG	B 410	625	5500	2094	60 CG	A	2300	60	2094	80	1675S
			60 BF	410	625	80	GO	67 BB	B 410	625	7500	5000	67 BB	A	2300	60	5000	86	4300
												9,594					9,594		7,975	
												12,844					13,032		10,725	
CITY OF EDMONTON																				

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR LB/HR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB ANNEE	SOUPAPE PSIG	F	TYPE	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG	FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
													900					750		600
													900					750		600

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAX CONT KW	MFR	YEAR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																							
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	FAB	AN-NEE	RE-FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CLOVER BAR	53 39 113 20																						
			70	BW	2000	1000	1100	GO	70	EW	C	1800	1000	3600	165000	70	EW	H	16000	60	183000	90	165000
			73	BW	2000	1000	1100	OG	73	EW	C	1800	1000	3600	165000	73	EW	H	16000	60	183000	90	165000
			77	BW	2000	1000	1100	G	77	HI	C	1800	1000	3600	165000	77	HI	H	16000	60	183000	90	165000
															495,000						549,000		495,000
ROSSDALE	53 33 113 28																						
			32	BW	400	750	135	G	39	PC	C	375	750	3600	15000	39	PC	A	13800	60	18750	80	15000
			38	BW	400	750	165	GO	44	PC	C	375	750	3600	15000	44	PC	A	13800	60	18750	80	15000
			41	BW	400	750	165	G	49	PC	C	375	750	3600	30000	49	PC	A	13800	60	37500	80	30000
			47	BW	400	750	165	GO	53	PC	C	375	750	3600	30000	53	PC	A	13800	60	37500	80	30000
			49	BW	400	750	165	GO	55	BB	C	375	750	3600	30000	55	BB	A	13800	60	37500	80	30000
			53	BW	400	750	200	G	60	BB	C	850	900	3600	75000	60	BB	H	14400	60	88235	85	75000
			55	BW	400	750	330	GO	63	PC	C	850	900	3600	75000	63	PC	H	14400	60	88235	85	75000
			60	BW	850	900	660	GO	66	PC	C	850	900	3600	75000	66	PC	H	14400	60	88235	85	75000
			63	BW	850	900	660	GO															
			66	BW	850	900	666	G															
															345,000						414,705		345,000
															840,000						963,705		840,000
FOOTHILLS PROV GEN HOSP																							
CALGARY	51 03 114 05																						
			61	FW	250	405	50	G		WY	B	250	405	5000	1000	66	AA	A	13200	60	7500	80	6000
			61	FW	250	405	50	G															
			69	BW	500	750	125	G		WY	B	250	405	5000	1000	66	WY	A	13200	60	1250	80	1000
			72	TI	500	750	150	G		SH	B	475	750	3600	5600	71	WY	A	13200	60	1250	80	1000
															7,600						10,000		8,000
															7,600						10,000		8,000
GREAT CANADIAN OIL SANDS LTD																							
TAR ISLAND	56 57 111 26																						
			66	FW	795	750	825	POP	66	GE	BE	795	750	3600	32500	67	GE	A	13800	60	38250	85	32500
			66	FW	795	750	825	POP	67	GE	BE	795	750	3600	32500	67	GE	A	13800	60	38250	85	32500
			67	FW	795	750	825	POP															
			69	FP	425	620	115	GO															
			69	FP	425	620	115	GO															
			69	FP	425	620	115	GO															
															65,000						76,500		65,000
															65,000						76,500		65,000
GULF OIL CANADA LTD																							
RIMBEY	52 38 114 14																						
			61	CE	450	535	100	G	61	CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000
			61	CE	450	535	100	G	61	CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000
			61	CE	450	535	100	G	61	CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000
			63	BW	450	600	165	G	63	CW	B	450	435	5000	1000	63	CW	A	480	60	1250	80	1000
															4,000						5,000		4,000
															4,000						5,000		4,000
MEDICINE HAT CITY OF																							
MEDICINE HAT	50 03 110 40																						
			45	FW	300	550	70	G	29	PC	C	165	550	3600	3000	29	PC	A	2300	60	3750	80	3000
			49	FW	300	550	70	G	49	PC	C	270	550	3600	5000	49	PC	A	13800	60	5880	85	5000
			53	FW	500	750	175	G	53	PC	C	450	750	3600	30000	53	PC	A	13900	60	33333	90	30000
			53	FW	500	750	175	G	74	PC	C	585	800	3600	15000	74	PC	A	13800	60	18750	80	15000
			74	TI	600	800	165	G															

STEAM		X	BOILERS					X	PRIME MOVERS						X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE	RE-FRIG FAB	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
													53,000				61,713		53,000
													53,000				61,713		53,000
ST REGIS (ALBERTA) LTD																			
HINTON	53 25	117 34	57 FW	600	750	187	GW	57 GE	CD	600	750	3600	21960	57 GE	H	13800 60	25600	85	21960
			57 FW	600	750	200	G												
			57 CE	600	750	210	Q												
													21,960				25,600		21,960
													21,960				25,600		21,960
SHERRITT-GORDON MINES LTD																			
FORT SASKATCHEWAN	53 43	113 13	54 CE	900	750	150	G	54 BB	EC	875	750	3600	3000	54 BB	A	4160 60	3125	80	2500
			54 CE	900	750	150	G	59 RW	EC	875	750	3600	3000	59 RW	A	4160 60	3125	80	2500
													6,000				6,250		5,000
													6,000				6,250		5,000
TWO HILLS CHEMICAL																			
DUVERNAY	53 47	111 41	53 FW	225	397	25	G	53 GE	B	225	397	4500	300	53 GE	A	575 60	375	80	300
			53 FW	225	397	25	G	53 GE	B	225	397	4500	300	53 GE	A	575 60	375	80	300
			54 FW	225	397	18	G	54 KR	B	225	397	3600	300	54 AC	A	575 60	375	80	300
			57 BW	225	397	72	G	57 BB	B	225	397	6000	1200	57 BB	A	2300 60	1500	80	1200
													2,100				2,625		2,100
													2,100				2,625		2,100
UNIVERSITY OF ALBERTA																			
EDMONTON	53 33	113 28	58 SP			260	10	XG	63 CW	B	425	750	6000	5000	63 CW	A	4160 60	6250	80	5000
			60 JT	425	715	150	G												
			60 JT	425	715	150	G												
			68 BW	425	715	250	G												
			75 BW	875	750	375	G												
													5,000				6,250		5,000
													5,000				6,250		5,000
WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZERS LTD.																			
MEDICINE HAT	50 03	110 40	450	625	60	G	56 GE	CB	450	625	4987	785	56 GE	A	480 60	1000	80	800	
													785				1,000		800
													785				1,000		800
ALBERTA, TOTAL													3,491,734				3,994,293		3,535,377

STEAM	X	BOILERS	X	PRIME MOVERS	X	MAIN GENERATORS	X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	STEAM	STEAM LB/HR	FUEL AND	MFR	THROTTLE PSIG	TEMP	MAX CONT	YEAR	COOL -ANT	FREQ	POWER FACTOR
			YEAR	PSIG	TEMP	000	FIRING	YEAR	TYPE	RPM	KW	MFR	VOLTS	KVA	KW

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	X	CHAUDIERES	X	MOTEURS PRIMAIRES	X	GENERATEURS PRINCIPAUX	X

COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN- NEE	VAPEUR PSIG	F	VA- PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN- NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	KW MAX T/MN	KW CONT	FAB	AN- NEE	RE- FRIG	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW

BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE-BRITANNIQUE

BC FOREST PRODUCTS LTD

COWICHAN 48 53 124 13

30	VS	212	450	80	WD	15	AC	C	150		3600	750	15	AC	A	480	60	900	85	750
68	CE	700	825	80	W	15	AC	C	200		3600	800	15	AC	A	480	60	1000	80	800
						18	AC	C	200		3600	2000	18	AC	A	480	60	2500	80	2000
						45	AC	C	600	825	3600	5000	66	AC	A	4160	60	6250	80	5000
												8,550						10,650		8,550

HAMMOND 49 13 122 38

26	VU	160	364	7	W	28	AC	C	160	370	3600	2000	28	AC	A	480	60	2500	80	2000
26	VE	160	364	7	W	29	AC	C	160	370	3600	2000	29	AC	A	480	60	2500	80	2000
26	VU	160	364	7	WD														
26	VU	160	364	7	WD														
26	VU	160	364	7	WD														
29	VE	160	364	7	WD														
29	VE	160	364	7	WD														
42	VE	160	364	7	WD														
42	VE	160	364	7	WD														
42	VE	160	364	7	WD														
49	VE	160	364	7	WD														
49	VE	160	364	7	WD														
51	VU	160	364	7	WD														
59	VE	160	364	7	W														
67	VE	160	364	7	W														
												4,000						5,000		4,000

VICTORIA 48 25 123 22

29	VU	185	378	35	WO	40	GE	C	175	450	3600	3000	40	GE	A	4160	60	3750	80	3000
36	PS	200	378	45	WO	50	AC	C	175	450	3600	1500	50	AC	A	600	60	1875	80	1500
40	BW	175	600	25	WO														
52	BW	450	700	60	WO														
												4,500						5,625		4,500
												17,050						21,275		17,050

BC HYDRO AND POWER AUTHORITY

BURRARD 49 17 122 52

62	CB	1850	1010	1050	GO	62	AE	C	1800	1000	3600	150000	62	AE	H	16500	60	166000	90	150000
63	CB	1850	1010	1050	GO	63	AE	C	1800	1000	3600	150000	63	AE	H	16500	60	166000	90	150000
65	CE	1850	1010	1050	GO	65	AE	C	1800	1000	3600	150000	65	AE	H	16500	60	166000	90	150000
67	CE	1850	1010	1050	GO	67	AE	C	1800	1000	3600	150000	67	AE	H	16500	60	166000	90	150000
68	CE	1850	1010	1050	GO	68	AX	C	1800	1000	3600	150000	68	AX	H	16500	60	166000	90	150000
75	CE	1850	1010	1050	GO	75	EE	C	1800	1000	3600	162500	75	EE	H	16500	60	166000	90	162500
												912,500						996,000		912,500
												912,500						996,000		912,500

BC SUGAR REFINING CO LTD

VANCOUVER 49 16 123 07

47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250
47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250
						74	PB		475	650	0000	3000	74	CG	A	2300	60	3750	80	3000
												5,000						6,876		5,500
												5,000						6,876		5,500

CANADIAN CELLULOSE CO LTD

CELGAR PULP MILL 51 02 116 32

60	CE	600	750	251	QG	63	CG	C	600	750	3600	2500	63	CG	A	2300	60	3125	80	2500

STEAM X BOILERS X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR 000	AND FIRING	MFR	YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
			60	FW	600	750	285	G														
			63	BW	600	750	210	G														
														2,500						3,125		2,500
WATSON ISLAND	54 14	130 16	50	FW	600	750	250	OG	50	WC CD	600	750	3600	7500	50	EM A		6900	60	10714	70	7500
			50	FW	600	750	250	OG	50	WC BE	600	750	3600	7500	50	EM A		6900	60	10714	70	7500
			64	BW	600	750	180	OWG	66	BB BE	600	750	3600	37000	66	BB A		13800	60	38400	90	34500
			66	BW	600	750	650	OWG														
			66	BW	600	750	530	OG														
														52,000						59,828		49,500
														54,500						62,953		52,000
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																						
PORT MELLON	49 32	123 29	47	CE	400	550	75	Q	28	WY PB	400	550	3600	1500	28	WY A		2300	60	1875	80	1500S
			56	CE	400	725	77	Q	47	WY C	400	550	3600	3000	47	WY A		2300	60	3750	80	3000
			62	BW	400	550	220	OW														
			62	BW	400	550	220	OW														
			65	CE	400	550	220	O														
														4,500						5,625		4,500
														4,500						5,625		4,500
CARIBOO PULP & PAPER COMPANY																						
QUESNEL	52 59	122 30	72	BW	600	750	511	WQ	72	TO B	600	750	3600	28000	72	TO A		13800	60	31110	90	28000
			72	FW	600	750	480	WQ														
			72	FW	600	750	130	WQ														
														28,000						31,110		28,000
														28,000						31,110		28,000
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																						
SKOOKUMCHUCK	49 49	115 44	68	MS	600	790	200	G	68	MS B	600	790	3600	15000	68	MS A		13800	60	18750	80	15000
			68	MS	600	790	250	G														
														15,000						18,750		15,000
														15,000						18,750		15,000
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																						
CAMPBELL RIVER	50 04	125 17	52	CE	600	700	100	WS	64	WY B	600	700	5000	800	64	CG A		250	DC	800		800
			52	CE	600	700	100	W	65	CG B	600	700	5500	3255	65	CG A		250	DC	3255		3255
			63	BF	600	700	170	WS	66	WP B	600	700	5200									
			66	BW	600	700	400	O														
														4,055						4,055		4,055
KELOWNA	49 53	119 29	50	BW	217	450	30	WD	54	GE C	150	500	3600	2000	54	GE A		2300	60	2500	80	2000
			56	BF	290	415	50	WS	61	AC C	400	700	3600	3500	61	AC A		2300	60	4370	80	3500
			63	BF	400	700	60	WS	63	GE C	235	600	3600	1000	63	GE A		2300	60	1250	80	1000
														6,500						8,120		6,500
NEW WESTMINSTER	49 12	122 55	18	BW	150	367	20	WD	12	GE C	150	367	1800	1500	38	GE A		480	60	1875	80	1500S
			37	BW	150	367	30	WD	47	GE C	150	550	3600	5000	47	GE A		2300	60	6250	80	5000S
			42	BW	150	467	25	WD	50	GE PB	600	725	3600	6000	50	GE A		2300	60	7500	80	6000
			50	CE	600	725	75	WD														

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X CHAUDIERES X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB	ANNEE	VAPEUR PSIG	F	VAPEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB	ANNEE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	ANNEE	FAB	REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			60	FW	600	750	285	G														
			63	BW	600	750	210	G														
														2,500						3,125		2,500
WATSON ISLAND	54 14	130 16	50	FW	600	750	250	OG	50	WC CD	600	750	3600	7500	50	EM A		6900	60	10714	70	7500
			50	FW	600	750	250	OG	50	WC BE	600	750	3600	7500	50	EM A		6900	60	10714	70	7500
			64	BW	600	750	180	OWG	66	BB BE	600	750	3600	37000	66	BB A		13800	60	38400	90	34500
			66	BW	600	750	650	OWG														
			66	BW	600	750	530	OG														
														52,000						59,828		49,500
														54,500						62,953		52,000
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																						
PORT MELLON	49 32	123 29	47	CE	400	550	75	Q	28	WY PB	400	550	3600	1500	28	WY A		2300	60	1875	80	1500S
			56	CE	400	725	77	Q	47	WY C	400	550	3600	3000	47	WY A		2300	60	3750	80	3000
			62	BW	400	550	220	OW														
			62	BW	400	550	220	OW														
			65	CE	400	550	220	O														
														4,500						5,625		4,500
														4,500						5,625		4,500
CARIBOO PULP & PAPER COMPANY																						
QUESNEL	52 59	122 30	72	BW	600	750	511	WQ	72	TO B	600	750	3600	28000	72	TO A		13800	60	31110	90	28000
			72	FW	600	750	480	WQ														
			72	FW	600	750	130	WQ														
														28,000						31,110		28,000
														28,000						31,110		28,000
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																						
SKOOKUMCHUCK	49 49	115 44	68	MS	600	790	200	G	68	MS B	600	790	3600	15000	68	MS A		13800	60	18750	80	15000
			68	MS	600	790	250	G														
														15,000						18,750		15,000
														15,000						18,750		15,000
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																						
CAMPBELL RIVER	50 04	125 17	52	CE	600	700	100	WS	64	WY B	600	700	5000	800	64	CG A		250	DC	800		800
			52	CE	600	700	100	W	65	CG B	600	700	5500	3255	65	CG A		250	DC	3255		3255
			63	BF	600	700	170	WS	66	WP B	600	700	5200									
			66	BW	600	700	400	O														
														4,055						4,055		4,055
KELOWNA	49 53	119 29	50	BW	217	450	30	WD	54	GE C	150	500	3600	2000	54	GE A		2300	60	2500	80	2000
			56	BF	290	415	50	WS	61	AC C	400	700	3600	3500	61	AC A		2300	60	4370	80	3500
			63	BF	400	700	60	WS	63	GE C	235	600	3600	1000	63	GE A		2300	60	1250	80	1000
														6,500						8,120		6,500
NEW WESTMINSTER	49 12	122 55	18	BW	150	367	20	WD	12	GE C	150	367	1800	1500	38	GE A		480	60	1875	80	1500S
			37	BW	150	367	30	WD	47	GE C	150	550	3600	5000	47	GE A		2300	60	6250	80	5000S
			42	BW	150	467	25	WD	50	GE PB	600	725	3600	6000	50	GE A		2300	60	7500	80	6000
			50	CE	600	725	75	WD														

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	BOILERS MFR	YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	STEAM LB/HR 000	FUEL AND FIRING	PRIME MOVERS MFR	YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	THROTTLE TEMP	RPM	MAIN GENERATORS MAX CONT KW	YEAR	COOL -ANT	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	CHAUDIERES FAB AN-NEE		VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	MOTEURS PRIMAIRES FAB AN-NEE		TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	GENERATEURS PRINCIPAUX AN-NEE		RE-FRIG FAB	FREQ	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
			50 CE	600	725	75	WD																
			50 CE	600	725	75	WD																
															12,500						15,625		12,500
															23,055						27,800		23,055
EVANS PRODUCTS CO LTD																							
GOLDEN	51 18	116 58																					
			66 BF	700	750	80	OWS	66	PC	C	375	700	3600	7500	66	PC	A	4160	60	8824	85	7500
															7,500						8,824		7,500
															7,500						8,824		7,500
MACMILLAN BLOEDEL LTD																							
CANADIAN WHITE PINE	49 16	123 07																					
			35 WW	200	388	18	WD	48	AC	C	175	450	3600	1000	52	GE	A	2300	60	937	80	750
			35 WW	200	388	18	WD	53	GE	C	175	450	1800	750	56	PC	A	2300	60	5000	80	4000
			46 BW	200	540	25	WD	56	PC	C	175	565	3600	4000									
			48 BW	200	550	65	WS	68	GE	C	175	450	3600	1500									
			50 BW	200	388	65	WS																
			54 FW	275	540	85	GWS																
															7,250						5,937		4,750
CHEMAINUS	48 55	123 43																					
			26 WW	160	371	14	WDO	26	GE	C	150	400	3600	3000	26	GE	A	600	60	3750	80	3000
			26 WW	160	371	14	WDO	50	AC	C	160	410	3600	750	50	AC	A	600	60	940	80	750
			26 WW	160	371	14	WDO	51	GE	C	160	410	3600										
			26 WW	160	371	14	WDO																
			54 CE	175	500	100	WSO																
															3,750						4,690		3,750
HARMAC	49 10	123 56																					
			50 CE	600	750	70	OW	53	CG	B	325	700	4700	1250	53	CG	A	600	60	1390	90	1250
			50 CE	600	750	70	OW	63	PC	C	150	560	3600	4000	63	PC	A	2300	60	5000	80	4000
			50 CE	600	750	130	OQ	63	CG	P	600	750	3600	31500	63	CG	A	13800	60	35000	90	31500
			53 CE	600	750	90	OW																
			53 CE	600	750	160	OQ																
			63 BW	600	750	407	OQ																
			65 CE	625	750	450	OW																
															36,750						41,390		36,750
PORT ALBERNI	49 14	124 48																					
			47 CE	600	750	89	Q	63	GE	B	60	750	3600	28000	63	CG	A	124 0	60	29000	90	26000
			56 CE	600	750	153	Q																
			56 CE	600	750	400	OW																
			56 CE	600	750	400	OW																
			56 BW	600	750	425	OW																
			63 BW	600	750	300	Q																
															28,000						29,000		26,000
POWELL RIVER	49 52	124 33																					
			51 BW	600	800	150	WO	48	DL	B	150	450	4020	3500	48	HR	A	6600	50	1350	100	1350
			58 FW	600	800	200	WO	51	BB	B	550	775	3000	12500	48	HR	A	550	DC	1200		1200
			64 BW	600	800	250	OW	60	WY	B	135	435	3000	2700	51	BB	A	6600	50	13125	80	10500
			67 CE	900	925	400	O	67	CG	B	900	925	3600	36000	60	WY	A	2400	60	1875	100	1875
			68 CE	925	825											67	CG	A 13800	60	40000	90	36000
															54,700						57,550		50,925
															130,450						138,567		122,175
NEWMONT MINES LTD																							
TIDE LAKE	56 14	130 04																					
			69 FW	625	750	260	O	69	GE	C	625	750	3600	15000	69	GE	A	13800	60	18800	80	15000
			69 FW	625	750	260	O	69	GE	C	625	750	3600	15000	69	GE	A	13800	60	18800	80	15000
			69 DB	70	315	15	O																

STEAM — BOILERS — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	LB/HR 000	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	COOL -ANT MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR — CHAUDIERES — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX																			
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN	KW MAX CONT	AN-NEE FAB	RE-FRIG VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
													30,000				37,600		30,000
													30,000				37,600		30,000
NORTHWOOD PULP LTD																			
FRASER FLATS	54	123																	
			66 FW	650	750	450	W	66 TE BP		600	750	3520	360	73 SL A	13800	60	32000	90	28800
			66 CE	650	750	500	Q	66 TE BP		600	750	3947	791	GE	2300	60	1725	90	1552
			68 IW	650	725	100	G	66 TE BP		600	750	1800	93						
								66 TE BP		600	750	3600	690						
								TE BP		600	750	3600	985						
								TE BP		600	750	3600	224						
													3,143				33,725		30,352
													3,143				33,725		30,352
OCEAN FALLS CORPORATION																			
OCEAN FALLS	52	21 127 41																	
			30 PS	400	650	100	GW	29 GE DC		400	650	3600	3000	29 GE A	2400	60	3750	80	3000
			48 BW	725	720	175	O	38 BT B		600	700	6000	2000	38 BT A	2400	60	2500	80	2000
			67 BW	725	700	225	OW	47 GE C		125	450	3600	4000	47 GE A	2300	60	5000	80	4000
								48 OE B		725	700	3600	6000	48 OE A	2400	60	6250	80	5000
													15,000				17,500		14,000
													15,000				17,500		14,000
PACIFIC PETROLEUMS LTD																			
TAYLOR	56	10 120 41																	
			57 VU	420	560	150	GO	57 GE B		400	550	5500	2500	57 GE A	4160	60	3125	80	2500
			57 VU	420	560	150	GO	57 GE CE		400	550	5500	2500	57 GE A	4160	60	3125	80	2500
			57 VU	420	560	150	G	57 GE CE		400	550	5500	2500	57 GE A	4160	60	3125	80	2500
			57 VU	420	560	150	G												
													7,500				9,375		7,500
													7,500				9,375		7,500
RAYONIER CANADA LTD																			
PORT ALICE	50	23 127 27																	
			49 CE	600	725	185	O	49 EL B		600	725	3600	3500	47 CG A	2300	60	7500	80	6000
			52 CE	600	725	185	O	47 CG CD		600	725	3600	6000	49 EL A	2300	60	4375	80	3500
			58 BW	600	725	165	WO	42 AC C		160	410	3600	3200	42 AC A	2300	60	4000	80	3200
			76 CE	600	725	475	OQ	49 EL B		600	725	3600	3500	49 EL A	2300	60	4375	80	3500
								76 CG B		600	725	3600	16600	76 CG A	13800	60	19920	90	16600
													32,800				40,170		32,800
WOODFIBRE	49	40 123 15																	
			61 BW	560	750	130	OG	47 EL B		550	725	3600	2000	47 EL A	4160	60	2500	80	2000
			65 BW	560	750	200	OQ	47 EL B		550	725	3600	2000	47 EL A	4160	60	2500	80	2000
			66 BW	560	725	175	OW	61 CG C		550	725	3600	3300	61 CG A	4160	60	3750	80	3000
			75 TR	300	417	200	O												
													7,300				8,750		7,000
													40,100				48,920		39,800
SCOTT PAPER CO LTD																			
NEW WESTMINSTER	49	12 122 55																	
			47 FW	600	725	45	WDO	53 WC B		575	725	4295	615	53 GE	250	DC	50		50
														53 GE	250	DC	400		400
														53 GE	2200	60	500	80	400

STEAM / CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	X	BOILERS / CHAUDIERES					X	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES					X	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX						X
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	MFR / FAB YEAR / AN-NEE	STEAM PSIG	TEMP F	STEAM LB/HR 000 / VA-PEUR MLIVH	FUEL AND FIRING / COMB-ET CHAUF	MFR / FAB YEAR / AN-NEE	THROTTLE / SOUPAPE PSIG	TEMP F	RPM / T/MN	MAX CONT KW / KW MAX CONT	X	COOL -ANT / RE-FRIG MFR / FAB	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW	X
WELDWOOD OF CANADA LTD																				
PORT MOODY	49 17	122 51																		
			64 BW	630	725	80	WO	58 GE C	150	400	3600	3000		58 GE A	480	60	3750	80	3000	
								64 GE C	600	725	3600	3500		65 GE A	4160	60	5000	70	3500	
												6,500					8,750		6,500	
QUESNEL	52 59	122 30																		
			55 BF	150	365	10	WS	57 BM	150	360	300	350		57 BM A	480	60	425	85	350S	
			57 BW	225	397	22	WS													
			61 VE	250	405	60	WS													
												350					425		350	
												6,850					9,175		6,850	
WESTERN FOREST INDUSTRIES LTD																				
HONEYMOON BAY	48 49	124 10																		
			42 PS	155	367	9	W	49 AC C	155	367	1800	2000		49 AC A	480	60	2200	80	1760	
			42 PS	155	367	9	W	61 AC C	155	367	3600	1000		61 AC A	480	60	1250	80	1000	
			46 BW	155	367	26	W													
												3,000					3,450		2,760	
												3,000					3,450		2,760	
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE												1,303,763					1,478,475		1,319,392	
NORTHWEST TERRITORIES—TERRITOIRES DU NORD-OUEST																				
NORTHERN CANADA POWER COMM																				
INUVIK	68 21	133 43																		
			57 BF	500	550	30	O	59 GH B	490	540	4000	600		59 GL A	2400	60	705	85	600	
			59 BF	500	550	30	O													
			59 BF	500	550	30	O													
			73 VL	220	300	90	O													
												600					705		600	
												600					705		600	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST												600					705		600	
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE												126350					362016		309200	
												126,350					362,016		309,200	
												126,350					362,016		309,200	
CANADA, TOTAL												126,350					362,016		309,200	
												26,704,956					31,378,840		27,225,337	

SECTION 3

INTERNAL COMBUSTION

THERMIQUES À COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME / PLANT NAME	COORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND--TERRE-NEUVE																		
ALUMINUM CO OF CANADA LTD																		
POWER PLANT	46 55	55 23																
			42	CT	D	D	4	N	6	900	125	42	GE		60	100	75	75
			49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE		60	100	75	75
			49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	240	60	93	80	74
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	240	60	93	80	74
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE		60	100	75	75
			54	ML	D	D	4	N	8	720	482	54	BR	480	60	415	87	360
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
											3,179					2,713		2,283
											3,179					2,713		2,283
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO																		
BLACK TICKLE	53 26	55 45																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
											216					200		160
BURGEO	47 36	57 34																
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
			70	LB	D	D	4	Y	16	766	1440	70	TA	2400	60	1250	80	1000
			71	RU	D	D	4	Y	16	766	1440	71	TA	2400	60	1250	80	1000
											4,510					3,932		3,146
CARTWRIGHT	53 43	57 00																
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			72	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	72	TA	600	60	125	80	100
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300
											860					700		560
CHANGE ISLANDS	49 40	54 24																
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
			69	DM	D	D	4	N	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
											400					350		280
CHARLOTTETOWN	52 40	56 10																
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	75	TA	600	60	170	80	136
											400					320		256
COOKS HARBOUR	51 36	55 52																
			73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	ON	600	60	250	80	200
			73	CU	D	D	4	Y	10	1800	600	73	TA	600	60	562	80	450
											900					812		650
CROQUE	51 02	55 48																
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											198					150		120
DAVIS INLET	55 50	60 50																
			71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	TA	120	60	75	80	60
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	120	71	TA	120	60	75	80	60

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X	MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	GENERATEURS PRINCIPAUX KVA	FACT PUISS	KW	X
				74	CT	D	D	4	N	4	1800	81	74	TA	120	60	62	80	50	
												301					212		170	
ENGLISH HARBOUR EAST	47 37	54 54																		
				68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60	
				68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60	
				75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
				75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
												300					300		240	
FLOWERS COVE	51 18	56 44																		
				70	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	70	TA	600	60	750	80	600	
				72	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	TA	600	60	750	80	600	
				73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1200	73	TA	600	60	875	80	700	
				75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1280	75	TA	600	60	1000	80	800	
												4,380					3,375		2,700	
FOGO	49 43	54 17																		
				73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	TA	600	60	250	80	200	
				75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300	
				75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300	
				75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300	
				75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300	
				75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300	
												2,475					2,125		1,700	
FOX HARBOUR	52 18	55 48																		
				70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60	
				70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60	
				70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60	
				75	DM	D	D	4	N	4	1800	75	75	TA	208	60	75	80	60	
												369					315		240	
FRANCOIS	47 34	56 44																		
				74	DM	P	D	4	N	4	1800	75	74	TA	600	60	75	80	60	
				75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
				75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
												225					225		180	
GALLANTS	48 42	58 14																		
				74	CU	D	D	4	N	4	1800	100	74	TA	600	60	75	80	60	
				75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
												175					150		120	
GAULTOIS	47 37	55 55																		
				68	CT	D	D	4	Y	12	1200	420	68	CT	2400	60	394	80	315	
												420					394		315	
GOOSE BAY NORTH	53 19	60 24																		
				52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750	
				52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750	
				52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750	
				52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750	
				58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	4160	60	1250	80	1000	
				68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500	
				69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500	
				74	GM	D	D	2	N	20	900	3600	74	GM	4160	60	3125	80	2500	
												16,800					14,377		11,500	
GRAND BRUIT	47 41	58 14																		
				70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40	
				70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40	
				73	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60	
												232					175		140	
GRAND LE PIERRE	47 35	54 48																		
				69	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	69	TA	600	60	50	80	40	
				70	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60	
				73	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60	
				75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
												329					275		220	
GRANDOIS	51 06	55 45																		
				71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
				71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
				71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	

INTERNAL COMBUSTION	X				PRIME MOVERS					X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X				MOTEURS PRIMAIRES					X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
										198					150		120
GREY RIVER	47 35	57 06															
			71	DZ	D	D	4 N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4 N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			74	CU	D	D	4 N	4	1800	75	74	TA	600	60	75	80	60
										207					175		140
HAMPDEN	49 33	56 52															
			69	DZ	D	D	4 N	10	1800	190	69	TA	600	60	150	80	125
			74	CT	D	D	4 Y	8	1200	525	74	CT	600	60	375	80	300
			74	CT	D	D	4 Y	6	1800	325	74	TA	600	60	275	80	220
			75	CT	D	D	4 Y	6	1200	485	75	TA	600	60	375	80	300
										1,525					1,175		945
HARBOUR DEEP	50 22	56 31															
			68	DM	D	D	4 Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4 Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60
			73	DM	D	D	4 Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60
			75	DM	D	D	4 Y	4	1800	75	75	TA	208	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4 Y	6	1800	200	75	TA	208	60	170	80	136
										500					470		376
HAWKES BAY	50 36	57 10															
			71	GM	D	D	2 N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500
			71	GM	D	D	2 N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500
										7,920					6,250		5,000
HOPEDALE	55 30	60 15															
			73	CT	D	D	4 Y	4	1800	120	73	TA	600	60	94	80	75
			73	CT	D	D	4 Y	6	1800	300	73	ST	600	60	228	80	182
			74	CT	D	D	4 Y	6	1800	230	74	TA	600	60	187	80	150
										650					509		407
LA POILE	47 41	58 24															
			75	DZ	D	D	4 N	4	1800	66	75	TA	600	60	50	80	40
			75	DZ	D	D	4 N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
			75	DZ	D	D	4 N	8	1800	175	75	TA	600	60	125	80	100
										316					250		200
LITTLE BAY ISLANDS	49 39	55 47															
			70	BV	D	D	4 N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4 N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
			75	CU	D	D	4 N	6	720	175	75	MA	208	60	125	80	100
										525					375		300
LONG ISLAND	49 35	55 43															
			70	CU	D	D	4 N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100
			70	CU	D	D	4 N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100
			73	BV	D	D	4 N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100
			75	CU	D	D	4 N	6	720	175	75	MA	208	60	125	80	100
										700					500		400
MAIN BROOK	51 11	56 01															
			68	DZ	D	D	4 N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			70	DZ	D	D	4 N	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
			72	DM	D	D	4 N	6	1800	75	72	TA	600	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4 N	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	130
			75	CT	D	D	4 N	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	130
										735					565		440
MAKKOVIK	55 05	59 11															
			73	CT	D	D	4 Y	4	1800	120	73	CT	600	60	170	80	137
			73	CT	D	D	4 N	6	1800	200	73	CT	600	60	93	80	75
			74	CT	D	D	4 Y	6	1800	415	74	CT	600	60	312	80	250
										735					575		462
MARYS HARBOUR	52 18	55 50															
			74	CU	D	D	4 N	6	1200	175	74	TA	600	60	125	80	100
			75	CT	D	D	4 Y	6	1800	415	75	TA	600	60	312	80	250
			75	CT	D	D	4 Y	6	1800	415	75	TA	600	60	312	80	250
										1,005					749		600
MCCALLUM	47 37	56 14															
			75	CT	D	D	4 N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4 Y	6	1800	200	75	TA	600	60	170	80	136
			75	CT	D	D	4 Y	6	1800	200	75	TA	600	60	170	80	136

INTERNAL COMBUSTION			x	PRIME MOVERS							x	MAIN GENERATORS						x
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	x	MOTEURS PRIMAIRES					SUR-COMPRI ME					GENERATEURS PRINCIPAUX						x
				ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE		CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
												475					415		332
MILLERTOWN	48 45	56 32																	
				71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
				71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
				71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
				73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100
												700					500		400
MCKAYSTOWN	47 34	54 26																	
				71	CZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
				71	CZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
				75	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	75	TA	600	60	50	80	40
												198					150		120
MUD LAKE	53 18	60 10																	
				71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
				71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
				74	CT	D	D	4	N	4	1800	100	74	CT	480	60	75	80	60
												186					151		120
NAIN	56 33	61 41																	
				74	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	74	TA	600	60	312	80	250
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	75	TA	600	60	375	80	300
				75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	437	80	350
												1,210					1,124		900
NORTHWEST RIVER	53 32	60 09																	
				75	DD	D	D	4	Y	16	1800	1000	75	KL	600	60	625	80	500
				75	DD	D	D	4	Y	16	1800	1000	75	KL	600	60	625	80	500
												2,000					1,250		1,000
PARADISE RIVER	53 25	57 17																	
				71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
				71	CZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
				75	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	75	TA	600	60	50	80	40
												186					150		120
PETIT FORTE	47 22	54 40																	
				73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
				73	CZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
				75	CZ	D	D	4	N	4	1800	54	75	TA	600	60	50	80	40
												186					150		120
PETITES	47 37	58 36																	
				74	CZ	D	D	4	N	8	1800	175	74	TA	600	60	125	80	100
				74	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	74	TA	600	60	125	80	100
				75	CU	D	D	4	N	4	1800	100	75	TA	600	60	75	80	60
												450					325		260
PORT HOPE SIMPSON	52 33	56 18																	
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	135
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	135
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	135
												765					510		405
POSTVILLE	54 54	59 46																	
				73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	94	80	75
				73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	94	80	75
				76	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	76	TA	208	60	94	80	75
												360					282		225
RALEIGH	51 34	55 45																	
				69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
				69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
				73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60
				75	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	75	TA	208	60	75	80	60
												300					300		240
RAMEA	47 31	57 25																	
				70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
				70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
				72	LB	D	D	4	Y	8	720	625	72	TA	600	60	553	80	445
				74	LI	D	D	4	Y	8	720	625	74	TA	4160	60	553	80	445
				77	LB	D	D	4	Y	8	720	800	77	TA	4160	60	710	80	568

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
										2,914					2,566		2,058
RENCONTRE EAST	47 37 55 14																
		68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
		68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
		74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
										294					225		180
RIGOLET	54 12 58 25																
		73	CT	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	63	80	50
		74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
		74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
		74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
										394					288		230
ROBICKTON	50 52 56 08																
		70	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	70	TA	600	60	312	80	250
		70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
		70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
		71	CT	D	D	4	Y	6	1800	400	71	TA	600	60	312	80	250
		75	RP	D	D	4	Y	8	720	1440	75	TA	600	60	1250	80	1000
		75	LI	D	D	4	Y	8	900	800	75	TA	600	60	700	80	560
		77	RU	D	D	4	Y	8	720	1440	77	TA	600	60	1250	80	1000
										5,260					4,448		3,560
SOPS ARM	49 46 56 53																
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
										1,440					1,248		1,000
SOUTH EAST BIGHT	47 23 54 35																
		74	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	50	80	40
		74	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	50	80	40
										132					100		80
SOUTH LABRADOR	51 30 56 50																
		74	CT	D	D	4	Y	12	1200	970	74	TA	4160	60	750	80	600
		74	CT	D	D	4	Y	12	1200	970	74	TA	4160	60	750	80	600
		74	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	74	GE	600	60	375	80	300
		76	CT	D	D	4	Y	12	1200	1280	76	TA	4160	60	1000	80	800
										3,770					2,875		2,300
ST ANTHONY	51 22 55 35																
		73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
		73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
		73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
		75	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	75	TA	4160	60	1250	80	1000
										5,680					5,000		4,000
ST BRENDANS	48 52 53 40																
		65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
		65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
		65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	60
		70	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	70	TA	600	60	125	80	100
										379					325		260
ST LUNAIRE	51 30 55 29																
		68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	60
		73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	DZ	600	60	312	80	250
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	250
		75	CT	D	D	4	H	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
										1,085					899		720
WESTPORT	49 47 56 40																
		70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
		70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
		73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100
										525					375		300
WOODY ISLAND	47 46 54 13																
		69	DZ	D	D	4	N	6	1800	45	69	TA	208	60	38	80	30
		75	DZ	D	D	4	N	4	1800	45	75	TA	208	60	38	80	30
										90					76		60

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	X COORDONNEES LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	X HP	ANNEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	X KW
										77,485					63,862		51,077
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																	
AGUANTHA	48 33 58 46	62	HW	D	D	4	N	8	327	1650	62	HW	2400	60	1500	80	1200S
										1,650					1,500		1,200
GREENSPOND	49 04 53 34	64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75
		64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75
		76	CT	D	D	4	Y	6	1800	227	76	TA	600	60	170	80	136
		77	CT	D	D	4	Y	6	1800	285	77	TA	600	60	219	80	175
										832					577		461
PALMOLIST	48 57 54 34	48	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	48	GE	2300	60	1250	80	1000S
		53	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	53	GE	2300	60	1250	80	1000S
		57	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	57	GE	2300	60	1250	80	1000S
										4,410					3,750		3,000
PORT AUX BASQUES	47 34 59 09	49	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	49	GE	2400	60	312	80	250S
		54	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	54	GE	2400	60	438	80	350S
		57	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	57	GE	2400	60	438	80	350S
		57	CT	D	D	4	N	12	1200	344	57	GE	2400	60	262	80	209S
		64	CT	D	D	4	N	12	1200	364	64	GE	2400	60	313	80	250S
		64	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	64	GE	2400	60	312	80	250S
		69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
										6,078					5,200		4,159
PORT UNION	48 30 53 05	46	CT	D	D					167	46	CT	2400	60	125	70	90S
		61	CT	D	D	4		12	1200	750	61	CT	2400	60	625	80	500S
										917					750		590
SALT POND	47 01 55 11	63	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
		64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
		64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
										2,250					1,875		1,500
ST JOHN'S	47 34 52 43	53	NO	D	D	2	N	8	225	3580	56	GE	6900	60	3125	80	2500S
										3,580					3,125		2,500
MOBILE DIESEL PLANT 1		73	CT	D	D	4	Y	16	1800	980	73	CK	600	60	875	80	700
										980					875		700
MOBILE DIESEL PLANT 2		76	CT	D	D	4	Y	16	1800	980	76	BB	600	60	788	85	670
										980					788		670
										21,677					18,440		14,780
PUBLIC WORKS CANADA																	
SOUTH GOOSE BAY	53 19 60 24	52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
		52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
		52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
		52	FM	D	D	2	N	10	300	2000	52	FM	4160	60	1875	80	1400
										5,600					5,025		3,920
										5,600					5,025		3,920
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE										107,941					90,040		72,060

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X ANNEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	X KW
PRINCE EDWARD ISLAND — ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																	
SUMMERSIDE TOWN OF																	
SUMMERSIDE	46 24 63 47																
		40	FM	D	D	2	N	4	300	300	40	FM	2400	60	250	80	200
		40	FM	D	D	2	N	5	300	375	40	FM	2400	60	312	80	250
		41	FM	D	D	2	N	5	300	375	41	FM	2400	60	312	80	250
		47	FM	D	D	2	N	7	300	805	47	FM	2400	60	695	80	555
		50	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	50	FM	4160	60	1420	80	1136
		60	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	60	BR	4160	60	2810	80	2250
		63	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	63	BR	4160	60	2810	80	2250
										9,935					8,609		6,891
										9,935					8,609		6,891
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD										9,935					8,609		6,891
NOVA SCOTIA — NOUVELLE-ECOSSE																	
BOWATER MERSEY PAPER CO																	
BROOKLYN	44 03 64 42																
		62	DE	D	D	4	Y	8	600	800	62	EA	2200	60	750	80	600S
										800					750		600
										800					750		600
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																	
INGONISH	46 42 60 22																
		46	CU	D	D	4	N	6	1800	175	46	CG	2300	60	150	80	120S
		55	PX	D	D	4	N	12	900	360	55	CG	2300	60	281	80	225S
		56	PX	D	D	4	N	12	900	360	56	CG	2300	60	281	80	225S
										895					712		570
										895					712		570
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE										1,695					1,462		1,170
NEW BRUNSWICK — NOUVEAU-BRUNSWICK																	
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																	
TINKER	46 48 67 43																
		49	NS	D	D	4	Y	8	360	1440	49	GE	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
										1,440					1,250		1,000
NB ELECTRIC POWER COMM																	

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	X	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
GRAND MANAN	44 41	66 46																	
				63	ML	D	D	4	Y	8	720	938	63	BR	2400	60	875	80	700
				65	ML	D	D	4	Y	6	720	674	65	BR	2400	60	629	80	503
				66	ML	D	D	4	Y	8	720	955	66	BR	2400	60	890	80	712
				69	KM	D	CD	4	Y	3	514	1280	69	BR	4160	60	1120	80	896
				74	DD	D	D	4	Y	16	1800	1425	74	KA	4160	60	1250	80	1000
												5,272					4,764		3,811
												5,272					4,764		3,811
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK												6,712					6,014		4,811
QUEBEC																			
ASBESTOS CORPORATION LIMITED																			
ASBESTOS HILL	61 49	73 57																	
				70	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	70	BB	575	60	750	80	600
				72	RD	D	D	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
				72	RD	D	D	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
				72	RD	D	D	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
				72	RD	D	D	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
				72	RD	D	D	4	Y	6	900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
				75	CT	D	D	4	Y	12	1800	725	75	BB	575	60	625	80	500
				75	CT	D	D	4	Y	6	1200	1115	75	BB	575	60	1000	80	800
				76	CT	D	D	4	Y	16	1200	1115	76	BB	575	60	1000	80	800
												10,415					10,025		7,350
DECEPTION BAY	62 07	74 33																	
				72	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	72	BB	575	60	750	80	600
				72	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	72	BB	575	60	750	80	600
				72	CT	D	D	4	Y	6	1800	160	72	BB	575	60	140	80	125
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	175	75	BB	575	60	150	80	135
												2,055					1,790		1,460
												12,470					11,815		8,810
COATICOOK VILLAGE OF																			
COATICOOK	45 08	71 48																	
				41	CF	D	D	2	N	6	400	600	41	CF	2300	60	525	85	450
												600					525		450
												600					525		450
MINES GASPE																			
MURDOCHVILLE	48 58	65 31																	
				52	VV	D	D	4	N	10	600	440	52	VV	2400	60	375	80	300S
				53	FM	D	D	2	N	10	120	1600	53	CW	2200	60	1200	80	1000S
				54	FM	D	D	2	N	10	120	1600	54	GE	2300	60	1200	80	1000S
												3,640					2,775		2,300
												3,640					2,775		2,300
HYDRO QUEBEC																			
BLANC SABLON	51 25	57 12																	

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	GENERATEURS PRINCIPAUX FACT PUISS	KW
			66	GM	D	D	2	Y	12	720	900	66	EM	4160	60	937	80	750
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	73	KA	4160	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
			77	CT					16	1200	1135	77	TA	4160	60	1000	80	800
											5,485					4,937		3,950
CAP AUX MEULES	47 22	61 53																
			68	DZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			68	DZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			70	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	70	SS	4160	60	3840	80	3072
			71	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	71	SS	4160	60	3840	80	3072
			73	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	73	SS	4160	60	3840	80	3072
			74	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	74	SS	4160	60	3840	80	3072
			74	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	74	CK	4160	60	2543	80	2035
			74	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	74	CK	4160	60	2543	80	2035
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	CK	4160	60	2543	80	2035
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	CK	4160	60	2543	80	2035
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	CK	4160	60	2543	80	2035
			77	MW	D	D	4	Y	8	450	8311	77	SI	4160	60	7460	80	5968
			77	MW	D	D	4	Y	8	450	8311	77	SI	4160	60	7460	80	5968
											54,702					48,675		38,939
FORT GEORGE	53 50	79 00																
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	4160	60	500	80	400
			70	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	70	CM	4160	60	875	80	700
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	73	KA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
											4,050					3,375		2,700
HARRINGTON HARBOUR	50 30	59 30																
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	KA	4160	60	500	80	400
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	4160	60	500	80	400
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	TA	4160	60	750	80	600
											2,150					1,750		1,400
ILE-AUX-GRUES	47 04	70 33																
			69	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	69	TA	575	60	312	80	250
			70	GM	D	D	2	Y	6	1600	260	70	GE	600	60	219	80	175
											560					531		425
ILE D ENTREE	47 17	61 42																
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	74	GE	4160	60	187	80	150
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	170	75	CW	600	60	144	80	115
			77	GM	D	D	4	Y	8	1800	300	77	TA	600	60	250	80	200
											710					581		465
JOHAN BEETZ	50 17	62 48																
			67	GM	D	D	2	Y	8	1800	227	67	TA	4160	60	194	80	155
			74	GM	D	D	2	Y	12	1800	390	74	TA	4160	60	312	80	250
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	74	TA	4160	60	250	80	200
											917					756		605
LA BALEINE	50 17	77 45																
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	74	TA	4160	60	1000	80	800
											3,160					2,624		2,100
LA ROMAINE	50 13	60 41																
			70	CC	D	D	4	Y	6	1800	355	70	TA	600	60	250	80	200
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	71	TA	600	60	500	80	400
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	GE	600	60	750	80	600
											1,815					1,500		1,200
LA TABATIERE	50 50	58 58																
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	71	KA	2400	60	500	80	400
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	TA	2400	60	438	80	350
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	CG	2400	60	438	80	350
			75	CT	D	D	4	Y	8	1200	1215	75	TA	4160	60	1000	80	800
											2,915					2,376		1,900
NATASHQUAN	50 12	61 50																
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	TA	2400	60	750	80	600
			71	CT	D	D	4	N	16	1200	1150	71	KA	2400	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	N	16	1200	1100	73	TA	2400	60	1000	80	800
			77	CT	D	D	4	N	16	1200	1100	77	TA	2400	60	1000	80	800

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS									X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES									X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
										4,100					3,750		3,000
PARENT	47 55 74 37	68	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350
		71	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	71	TA	2400	60	438	80	350
		76	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	76	BB	2400	60	1000	80	800
										2,325					1,876		1,500
ST AUGUSTIN	51 14 58 39	70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	2400	60	500	80	400
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	2400	60	500	80	400
		74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	TA	2400	60	750	80	600
										2,105					1,750		1,400
										84,994					74,481		59,584
IRON ORE CO OF CANADA																	
MOBILE RAIL CAR 10	54 48 66 49	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
										1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 11	54 48 66 49	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
										1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 12	52 58 66 57	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
										1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 13	52 58 66 57	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
										5,760					5,000		4,000
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																	
RIVIERE-DU-LOUP	47 50 69 32	47	FM	D	D	2	N	6	259	257	47	FM	2300	60	300	80	240
		47	FM	D	D	2	N	6	259	257	47	FM	2300	60	300	80	240
		53	FM	D	D	2	N	12	720	1920	53	FM	2300	60	1700	80	1360
										2,434					2,300		1,840
										2,434					2,300		1,840
QUEBEC, TOTAL										109,898					96,896		76,984
ONTARIO																	
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CC																	
STATION 6	44 20 76 10	59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	1360

INTERNAL COMBUSTION	X				PRIME MOVERS					X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X						MOTEURS PRIMAIRES				X						X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	SUR-COMPRI CYCLE ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	Kw
			59	MR	D	G	4 Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	1360
			67	NO	D	DG	4 Y	8	327	2000	67	WY	4160	60	1563	80	1250
			67	CB	D	DG	4 Y	8	327	2000	67	EE	4160	60	1500	80	1200
			72	CT	S	G	4 Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	250
			72	CT	S	G	4 Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	250
										8,680					7,087		5,670
										8,680					7,087		5,670
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMMISSION																	
ORILLIA	44 37	79 25	47	FM	D	D	2 Y	10	720	1600	47	EM	2300	60	1250	80	1000
			48	FM	D	D	2 Y	10	720	1600	48	FM	2300	60	1420	80	1136
										3,200					2,670		2,136
										3,200					2,670		2,136
PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMMISSION																	
PEMBROKE	45 49	77 07	29	BS	D	D	2 Y	6	200	1094	29	WY	2500	60	1094	85	930S
			49	GM	D	D	2 Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	680S
			49	GM	D	D	2 Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	680S
										2,694					2,694		2,290
										2,694					2,694		2,290
ONTARIO, TOTAL										14,574					12,451		10,096
MANITOBA																	
MANITOBA HYDRO																	
FORT CHURCHILL	58 45	94 10	53	FM	D	D	2 N	10	720	1600	53	FM	4160	60	1420	80	1140
			59	FM	D	D	2 N	10	720	1600	59	FM	4160	60	1420	80	1140
			63	FM	D	D	2 N	10	720	1600	63	FM	4160	60	1420	80	1140
			68	GM	D	D	2 Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
			71	GM	D	D	2 Y	20	900	3600	71	GM	4160	60	3125	80	2500
			74	MR	D	D	2 N	6	600	3280	74	BR	4160	60	3125	80	2500
										15,280					13,635		10,920
GARDEN HILL	53 50	94 40	70	CT	D	D	4 Y	6	1200	450	70	TA	600	60	375	80	300
			72	CT	D	D	4 Y	6	1200	450	72	TA	600	60	375	80	300
			74	CT	D	D	4 Y	6	1200	450	74	KA	600	60	375	80	300
			74	CT	D	D	4 Y	6	1200	450	74	KA	600	60	375	80	300
										1,800					1,500		1,200
THE PAS	53 50	101 15	48	ML	D	D	4 N	6	360	582	48	WY	2300	60	500	80	400
			54	GM	D	D	2 Y	16	720	1440	54	GE	2400	60	1250	80	1000
			58	GM	D	D	2 Y	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000
			59	ML	D	D	4 Y	12	720	1092	59	BR	2400	60	964	80	750
			61	GM	D	D	2 Y	16	720	1440	61	GE	2400	60	1250	80	1000
			62	GM	D	D	2 Y	16	720	1570	62	GM	2400	60	1375	80	1100
			71	GM	D	D	2 Y	16	720	1440	71	GE	2400	60	1250	80	1000
										9,004					7,839		6,250
										26,084					22,974		18,370
MANITOBA, TOTAL										26,084					22,974		18,370

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SASKATCHEWAN																	
ELDORADO NUCLEAR LTD																	
ELDORADO	59 33 108 30	56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
		56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
		56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
		56	CB	D	DR	4	Y	12	327	3200	56	EE	2300	60	2812	80	2250
										12,800					11,248		9,000
										12,800					11,248		9,000
SASKATCHEWAN POWER CORP																	
LA RONGE	55 06 105 17	55	CT	D	D	4	N	8	900	153	55	LS	2300	60	125	80	100
		58	GM	D	D	2	N	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000
		60	CB	D	D	4	N	6	400	505	60	GE	2300	60	438	80	350
		68	PX	D	D	4	Y	12	1200	535	68	EO	4000	60	500	80	400
										2,633					2,313		1,850
										2,633					2,313		1,850
SASKATCHEWAN, TOTAL										15,433					13,561		10,850
ALBERTA																	
ALBERTA GOVERNMENT SERVICES																	
INST OF TECH-CALGARY	51 03 114 05	67	WU	S	G	4	N	12	1200	675	67	TA	4160	60	625	80	500
										675					625		500
										675					625		500
ALBERTA POWER LTD																	
ALGAR MICROWAVE	56 05 111 51	77	DZ	D	D	4	N	4	1800	45	77	ST	240	60	38	80	30
										45					38		30
BERLAND MICROWAVE	53 39 118 10	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
CHIPEWYAN LAKE	56 56 113 28	75	DZ	D	D	4	N	6	1800	87	75	ST	208	60	63	80	50
		76	DZ	D	D	4	N	6	1800	87	76	ST	208	60	63	80	50
										174					126		100
CROW LAKE MICROWAVE	55 51 112 51	77	DZ	D	D	4	N	4	1800	45	77	ST	240	60	38	80	30

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X ANNEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	X
											45					38		30
ECONOMY MICROWAVE	54 47 118 13																	
			71	DZ	C	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
											19					12		10
FORT CHIPEWYAN	58 43 111 09																	
			66	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	66	TA	2400	60	625	80	500
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	470	68	KA	2400	60	438	70	300
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	73	TA	2400	60	625	80	500
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880
											3,441					2,688		2,180
FORT MC MURRAY	56 46 111 23																	
			64	CB	D	DG	4	Y	8	700	900	64	EE	2300	60	625	80	500
			66	CB	D	DG	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200
			66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200
			68	CB	D	G	4	Y	16	327	3700	68	EE	2400	60	3125	80	2500
			68	CB	D	D	4	Y	6	450	940	68	EE	2300	60	813	80	650
			69	CB	S	GD	4	Y	16	327	4260	69	EE	2400	60	3750	80	3000
			74	FM	D	D	2	Y	12	720	2880	74	FM	4160	60	2588	80	2070
			74	GM	D	D	2	Y	16	900	2815	74	GM	4160	60	2625	80	2300
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	3960	75	GM	2400	60	3440	80	2750
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	3960	75	GM	2400	60	3440	80	2750
											26,845					23,406		18,920
FOX LAKE	58 25 114 33																	
			68	CU	D	D	4	Y	12	1800	402	68	EM	480	60	375	80	300
			72	CT	D	D	4	N	6	900	109	72	CT	2400	60	100	75	75
			75	GM	D	D	2	N	12	1800	480	75	BB	480	60	312	80	250
											991					787		625
GREGOIRE MICROWAVE	56 19 111 35																	
			77	DZ	C	D	4	N	4	1800	45	77	ST	240	60	38	80	30
											45					38		30
GRUMBLER RAPIDS	60 14 116 34																	
			61	DZ	C	D	4	N	3	1200	20	61	ST	240	60	13	80	10
											20					13		10
INDIAN CABINS	59 53 117 02																	
			70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	220	60	50	80	40
			74	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	74	CT	220	60	50	80	40
											140					100		80
JANVIER	50 57 110 42																	
			70	CT	D	D	4	N	6	900	109	70	CT	220	60	93	80	75
			73	CT	D	D	4	N	6	900	120	73	CT	240	60	100	75	75
											229					193		150
JASPER	52 53 118 05																	
			59	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	59	EE	2400	60	3750	80	3000
			60	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	60	EE	2400	60	3750	80	3000
			73	WU	S	D	4	Y	12	1200	1500	73	TA	2400	60	1250	80	1200
			74	WU	S	D	4	Y	12	1200	1500	74	TA	2400	60	1250	80	1200
											11,560					10,000		8,400
JEAN D CR PRAIRIE	58 23 115 04																	
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	325	70	EM	480	60	312	80	250
			75	GM	D	D	2	Y	8	1800	285	75	TA	480	60	250	80	200
											610					562		450
MAYTOWER MICROWAVE	55 30 112 21																	
			77	DZ	C	D	4	N	4	1800	45	77	ST	240	60	38	80	30
											45					38		30
MUSKEG MICROWAVE	54 00 118 18																	
			67	DZ	D	D	2	N	4	1800	33	67	TA	240	60	25	80	20
											33					25		20
PEERLESS LAKE	56 40 114 34																	
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	87	75	ST	208	60	63	80	50
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	87	75	ST	208	60	63	80	50
											174					126		100

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SIMONETTE MICROWAVE	54 19 118 21	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10
										19					12		10
STEEN RIVER	59 35 117 05	61	DZ	D	D	4	N	3	1200	20	61	ST	240	60	13	80	10
										20					13		10
THICKWOOD HILLS	56 47 111 52	76	LI	D	D	4	N	2	1800	25	76	ST	240	60	16	80	12
		76	LI	D	D	4	N	2	1800	25	76	ST	240	60	16	80	12
										50					32		24
TROUT LAKE	56 29 114 35	75	DZ	D	D	4	N	6	1800	83	75	ST	208	60	63	80	50
		75	DZ	D	D	4	N	6	1800	83	75	ST	208	60	63	80	50
										166					126		100
WABASCA	56 CC 113 53	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	600
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	73	TA	2400	60	625	80	500
										1,562					1,375		1,100
										46,252					39,760		32,419
AMOCO CANADA PETROLEUM COMPANY LTD																	
ANTE CREEK	54 4C 117 25	68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100
		68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100
										420					250		200
BIGSTONE	54 18 117 15	67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
										2,760					2,000		1,600
EAST CROSSFIELD	51 26 114 01	68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400
		68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400
										1,280					1,000		800
WASKAHIGAN	54 32 117 27	70	WU	S	G	4	N	6	1200	139	70	EM	480	60	94	80	75
		70	WU	S	G	4	N	6	1200	90	70	EM	480	60	31	80	25
										229					125		100
WHITECOURT	54 09 115 41	58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300
		58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800
		62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800
										8,118					5,750		4,600
										12,807					9,125		7,300
CALGARY CITY OF																	
CALGARY	51 03 114 05	65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800
		65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800
										5,000					4,500		3,600
										5,000					4,500		3,600

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	INTERNAL COMBUSTION PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CALGARY POWER																		
CONKLIN	55 38	111 05																
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	87	75	ST	240	60	63	80	50
			75	LI	D	D	4	N	6	1800	66	75	KA	240	60	50	80	40
											153					113		90
											153					113		90
ST REGIS (ALBERTA) LTD																		
HINTON	53 25	117 34																
			56	SC	D	D	2	N	16	750	1360	56	EM	2400	60	1375	80	1100S
			56	GM	D	D	2	N	16	720	1250	56	WY	2400	60	1250	80	1000S
											2,610					2,625		2,100
											2,610					2,625		2,100
ALBERTA, TOTAL											67,497					56,748		46,009
BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE-BRITANNIQUE																		
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD																		
KITIMAT	54 00	128 42																
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
											6,400					6,250		5,000
											6,400					6,250		5,000
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																		
BELLA BELLA	52 09	128 07																
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
			76	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	76	KA	2400	60	750	80	600
											2,730					2,250		1,800
BELLA COOLA	52 22	126 46																
			57	CT	D	D	4	N	12	1200	425	57	CG	2400	60	375	80	300
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CM	2400	60	437	80	350
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	68	CT	2400	60	625	80	500
											1,835					1,437		1,150
BOSTON BAR	49 52	121 26																
			51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	187	80	150
			51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	187	80	150
			60	GM	D	D	2	N	12	720	900	60	CW	2200	60	813	80	650
											1,400					1,187		950
FORT NELSON	58 49	122 33																
			55	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	55	GE	2400	60	1250	80	1000
			57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			60	CT	D	D	4	Y	12	1200	475	60	CG	2400	60	326	80	261
			60	CB	S	GD	4	Y	6	450	865	60	EL	2300	60	750	80	600

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		60	CB	S	GD	4	Y	8	514	1690	60	CG	2400	60	1500	80	1200
		74	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	74		6900	60	3750	80	3000
										17,070					15,076		12,061
HAZELTON	55 15 127 40																
		50	CB	D	D	4	Y	6	450	865	50	GE	2400	60	750	80	600
		55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
		55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
		55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
		58	VV	D	D	4	N	10	600	480	58	WY	600	60	312	80	250
		65	CB	D	D	4	Y	6	450	865	65	EE	2400	60	750	80	600
										3,170					2,562		2,050
LYTTON	50 14 121 34																
		51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
		54	VV	D	D	4	N	8	600	160	54	EE	2300	60	125	80	100
		58	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	58	CM	2400	60	438	80	350
		59	CT	D	D	4	Y	12	1200	400	59	CM	460	60	349	80	280
										1,294					1,100		880
MC BRIDE	53 18 120 10																
		51	CB	D	DL	4	Y	6	450	865	51	CG	2400	60	750	80	600
		56	CB	D	DL	4	Y	6	514	860	56	GE	2400	60	750	80	600
		57	CB	D	DL	4	Y	6	514	865	57	CG	2400	60	750	80	600
										2,590					2,250		1,800
SANDSPIT	53 14 131 50																
		52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
		52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
		54	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	54	EE	6900	60	1250	80	1000
		65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	GE	2400	60	1250	80	1000
		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
										5,345					4,625		3,700
SMITHERS	54 47 127 10																
		51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
		51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
		53	AL	D	D	4	Y	8	600	1080	53	WY	2400	60	950	80	760
		56	ML	D	D	4	Y	7	450	1519	56	WY	2400	60	1250	80	1000
		59	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	59	GE	2400	60	1250	80	1000
		65	WP	D	D	4	Y	16	450	4190	65	GE	6900	60	3750	80	3000
										9,819					8,600		6,880
STEWART	55 56 129 59																
			MU	D	D	4	N	6	1200	175		CG		60	156	80	125
		54	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	54	WY	2400	60	1420	80	1136
		65	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	65	FM	2400	60	1420	80	1136
		65	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	65	CM	2400	60	437	80	350
		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	68	KA	4160	60	625	80	500
										5,525					4,683		3,747
MOBILE UNIT 80		56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	625	60	625	80	500
										730					625		500
MOBILE UNIT 81		56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	2400	60	625	80	500
										730					625		500
MOBILE UNIT 83		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	565	56	GE	2400	60	500	80	400
										565					500		400
MOBILE UNIT 84		56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GE	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 85		62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 86		62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X ANNEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	X HP	ANNEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	X KW
MOBILE 88		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 89		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 90		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 91		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 92		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 93		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 94		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 95		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 96		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 97		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 98		67	CT	D	D	4	N	12	1200	795	67	KA	2400	60	750	80	600
										795					750		600
MOBILE UNIT 101		67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 102		67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 103		67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 104		67	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	67	IE	4160	60	1875	80	1500
										2,110					1,875		1,500
MOBILE UNIT 105		67	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	67	IE	4160	60	1875	80	1500
										2,110					1,875		1,500
MOBILE UNIT 106		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	68	KA	2400	60	750	80	600
										910					750		600
MOBILE UNIT 107		68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150
		68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150

INTERNAL COMBUSTION											PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
											470					374		300
MOBILE UNIT 108			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	69	KA	2400	60	750	80	600
											910					750		600
MOBILE UNIT 109			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	69	KA	2400	60	750	80	600
											910					750		600
MOBILE UNIT 110			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	69	KA	2400	60	750	80	600
											910					750		600
MOBILE UNIT 111			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	69	KA	2400	60	750	80	600
											910					750		600
MOBILE UNIT 112			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	69	KA	2400	60	750	80	600
											910					750		600
MOBILE UNIT 113			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750					750		600
MOBILE UNIT 114			70	CT	D	D	4	Y	8	1800	314	70	TA	440	60	250	80	200
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	314	74	TA	440	60	250	80	200
											628					500		400
MOBILE UNIT 115			71	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	71	EE	2400	60	2370	80	1896
											2,640					2,370		1,896
MOBILE UNIT 116			72	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	72	EE	2400	60	2370	80	1896
											2,640					2,370		1,896
MOBILE UNIT 117			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	405	71	BJ	2400	60	312	80	250
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	485	75	TA	2400	60	375	80	300
											890					687		550
MOBILE UNIT 118			72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	625	80	500
											900					625		500
MOBILE UNIT 119			72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	625	80	500
											900					625		500
MOBILE UNIT 120			72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	625	80	500
											900					625		500
MOBILE UNIT 121			74	CT	D	D	2	N	12	1800	720	74	KA	2400	60	625	80	500
											720					625		500
MOBILE UNIT 122			74	CT	D	D	2	N	12	1800	770	74	KA	2400	60	625	80	500
											770					625		500
MOBILE UNIT 124			74	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500
											3,600					3,125		2,500
MOBILE UNIT 125			74	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500

INTERNAL COMBUSTION / CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			X						PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES							X			MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX						X
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED / SURCOMPRI	CYLINDERS	RPM / T/MN	HP		YEAR / ANNEE	MFR / FAB	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
											3,600						3,125		2,500
MOBILE UNIT 126			74	CT	D	D	4	Y	12	1800	910		74	KA	2400	60	750	80	600
											910						750		600
MOBILE UNIT 127			75	CT	D	D	4	Y	12	1800	860		75	KA	2400	60	750	80	600
											860						750		600
MOBILE UNIT 128			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	248		74	CT	480	60	188	80	150
			74	CT	D	D	4	N	6	900	146		74	AM	480	60	125	80	100
											394						313		250
MOBILE UNIT 129			75	DD	D	D	2	N	6	1200	127		75	KA	600	60	94	80	75
			75	DD	D	D	2	N	6	1200	127		75	KA	600	60	94	80	75
											254						188		150
MOBILE UNIT 130			75	DD	D	D	2	N	6	1200	130		75	KA	600	60	94	80	75
			75	DD	D	D	2	N	6	1200	130		75	KA	600	60	94	80	75
											260						188		150
MOBILE UNIT 131			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238		75	KA	600	60	188	80	150
			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238		75	KA	600	60	188	80	150
											476						376		300
MOBILE UNIT 132			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238		75	KA	600	60	188	80	150
			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238		75	KA	600	60	188	80	150
											476						376		300
MOBILE UNIT 133			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238		75	KA	600	60	188	80	150
			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238		75	KA	600	60	188	80	150
											476						376		300
MOBILE UNIT 134			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238		75	KA	600	60	188	80	150
			75	DD	D	D	2	N	12	1200	238		75	KA	600	60	188	80	150
											476						376		300
MOBILE UNIT 135			75	CT	D	D	4	Y	6	900	130		75	GE	480	60	94	80	75
			75	CT	D	D	4	Y	6	900	130		75	GE	480	60	94	80	75
											260						188		150
MOBILE UNIT 136			75	CT	D	D	4	Y	4	900	75		75	GE	480	60	63	80	50
											75						63		50
MOBILE UNIT 137			75	CT	D	D	4	Y	12	1800	725		75	KA	2400	60	625	80	500
											725						625		500
MOBILE UNIT 138			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	910		75	KA	2400	60	750	80	600
											910						750		600
MOBILE UNIT 139			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	910		75	KA	2400	60	750	80	600
											910						750		600
MOBILE UNIT 140			75	EM	D	D	2	Y	20	900	3600		75	EM	2400	60	3125	80	2500
											3,600						3,125		2,500
MOBILE UNIT 141			76	EM	D	D	2	Y	20	900	3600		76	EM	2400	60	3125	80	2500

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	X ANNEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X ANNEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	X KW
										3,600					3,125		2,500
MOBILE UNIT 142		76	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	76	CO	2400	60	438	80	350
										560					438		350
MOBILE UNIT 143		76	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	76	CO	2400	60	438	80	350
										560					438		350
MOBILE UNIT 144		67	KH	D	D	4	N	6	1800	92	67	KH	277	60	50	80	45
										92					50		45
MOBILE UNIT 145		77	DD	D	D	2	N	12	1800	238	77	DC	208	60	187	80	150
										238					187		150
MOBILE UNIT 146		77	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	77	CM	480	60	187	80	150
										235					187		150
MOBILE UNIT 147		77	CT	D	D	4	Y	6	1800	290	77	GE	2400	60	187	80	150
										290					187		150
MOBILE UNIT 148		77	EM	D	D	2	Y	20	900	3600	77	EM	2400	60	3125	80	2500
										3,600					3,125		2,500
MOBILE UNIT 149		77	EM	D	D	2	Y	20	900	3600	77	EM	2400	60	3125	80	2500
										3,600					3,125		2,500
										125,693					107,252		85,805
BC PACKERS LTD																	
NAMU	51 49 127 52																
		54	CT	D	D	4	N	6	900	138	56		440	60	63	80	50
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
		63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235
		63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235
										2,238					1,827		1,460
SUNNYSIDE	54 15 129 51																
		52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52		440	60	94	80	75
		52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52		440	60	94	80	75
		54	CT	D	D	4	N	6	900	138	54		440	60	94	80	75
										414					282		225
WADHAMS	51 41 127 15																
		62	CT	D	D	4	N	6	900	100	62	CT	220	60	93	80	75
										100					93		75
										2,752					2,202		1,760
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																	
ENGLEWOOD	50 32 126 52																
		46	CT	D	D	4	N	6	1200	45	46	LA	220	60	38	80	30
		46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	25	80	20
		46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	33	80	25S
		48	IH	D	D	4	N	6	1200	176	48	PE	220	60	94	80	75
		52	IH	D	D	4	N	4	1200	56	52	PE	220	60	33	80	25
		52	IH	D	D	4	N	6	1200	102	52	PE	220	60	62	80	50S

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	COORDINATES LAT	COORDINATES LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	Kw
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X			MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	COORDONNEES LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	Kw
			56	CT	D	D	4	N	4	1200	75	56	CT	220	60	62	80	50S
			64	GM	D	D	2	N	6	1200	380	63		2300	60	360	80	300
			65	CT	D	D	4	N	4	1800		64	GM	2300	60	360	80	300S
			68	CT	D	D	4	N	6	1200		66	BJ	220	60	125	80	100
			69	CT	D	D	4	N	6	1200		66	BJ	220	60		80	150
			71	CT	D	D	4	N	4	1800		71	BJ	220	60	75	67	50
			73	FI	D	D	4	Y	12	1200	750	73	KA	2300	60	750	80	600
			75	GM	D	D	2	Y	12	1800	675	75		2300	60	625	80	500
			76	CT	D	D	4	Y	6	1800		76	KA	208	60	312	80	250
			76	CT	D	D	4	Y	4	1800		76	KA	208	60	62	80	50
			76	CT	D	D	4	Y	8	1800		76	KA	208	60			30
											2,371					3,016		2,605
											2,371					3,016		2,605
CASSIAR ASBESTOS CORP LTD																		
CASSIAR	59	17 129 48																
			64	NC	D	D	4	Y	5	450	1500	64	CG	2400	60	1500	80	1200
			67	RH	D	D	4	Y	8	514	1450	67	CG	2400	60	1125	80	900
			70	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	70	BR	2400	60	1750	80	1400
			71	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	71	BR	2400	60	1750	80	1400
			72	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	72	BR	2400	60	1750	80	1400
			73	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	73	BR	2400	60	1750	80	1400
			74	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	74	BR	2400	60	1750	80	1400
			75	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	75	BR	2400	60	1750	80	1400
			76	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	75	BR	2400	60	1750	80	1400
			77	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	77	TA	2400	60	600	80	480
			77	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	77	TA	2400	60	600	80	480
			77	CT	D	D	4	Y	16	1200	1075	77	BB	2400	60	800	80	640
											19,265					16,875		13,500
											19,265					16,875		13,500
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																		
FIELD	51	24 116 29																
			59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
			59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
			60	ML	D	D	4	N	3	600	154	60	CG	2400	60	125	80	100
			69	LB	D	D	4	Y	8	600	480	69	TA	2400	60	312	80	250
											1,088					827		662
											1,088					827		662
PLACER DEVELOPMENT LTD																		
ENDAKO MINES DIVISION	54	05 125 C2																
			64	ML	D	D	4	Y	12	900	1740	64	BR	4160	60	1560	80	1250S
			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	EL	4160	60	1250	80	1000S
											3,180					2,810		2,250
											3,180					2,810		2,250
TECH CORPORATION LTD.																		
BEAVERDELL	49	26 119 05																
			63	CT	D	D	4	Y	6	900	170	63	BJ	480	60	94	80	75
			64	CT	D	D	4	Y	12	1200	529	64	EM	480	60	375	80	300
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	74	KA	4100	60	625	80	500
											1,549					1,094		875
											1,549					1,094		875
WESFROB MINES LTD																		

INTERNAL COMBUSTION	X					PRIME MOVERS				X				MAIN GENERATORS			X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X					MOTEURS PRIMAIRES					X			GENERATEURS PRINCIPAUX				X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
TASU	52 46 132 00																	
			67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	D	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			77	CT	D	D	4	Y	16	1200	1115	77	BB	4160	60	1000	80	800
			77	CT	D	D	4	Y	16	1200	1115	77	BB	4160	60	1000	80	800
											18,730					15,850		12,650
											18,730					15,850		12,650
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																		
MOBILE UNIT																		
			63	GM	S	D	2	Y	4	1600	260	63	CG	460	60	250	80	200S
.											260					250		200
											260					250		200
WESTERN MINES LTD																		
CAMPBELL RIVER	49 35 125 36																	
			77	GM		O	2	N	12	720		77	WY	4160	60	790	95	750
																790		750
																790		750
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											181,288					157,216		126,057
NORTHWEST TERRITORIES—TERRITOIRES DU NORD-OUEST																		
ALBERTA POWER LTD																		
DORY POINT	61 16 117 32																	
			61	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	61	CT	240	60	50	80	40
			61	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	61	CT	240	60	50	80	40
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	70	EM	240	60	185	80	150
											380					285		230
FORT PROVIDENCE	61 21 117 39																	
			59	PX	D	D	4	N	16	1200	734	59	HC	2400	60	437	80	350
			68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90
			68	CT	D	D	4	Y	8	1200	325	68	GE	2400	60	280	80	225
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	73	TA	2400	60	625	80	500
											1,868					1,454		1,165
HAY RIVER	60 51 115 44																	
			59	CB	D	D	4	N	8	750	900	59	EE	2300	60	625	80	500
			62	CB	S	O	4	Y	8	450	940	62	EE	2400	60	813	80	650
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	69	TA	2400	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	70	TA	2400	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	71	TA	2400	60	625	80	500
			72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1100
			72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1100
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880
											11,913					9,438		7,590
											14,161					11,177		8,985

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	X COORDONNEES LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	X HP	AN-NEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CANADA TUNGSTEN MINING CORPORATION LTD																	
TUNGSTEN	63 00 127 00																
		62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
		62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
		62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
		71	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	71	EM	600	60	750	80	600
		74	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	74	CG	600	60	750	80	600
		74	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	74	CG	600	60	750	80	600
		75	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	75	TA	600	60	760	80	600
										4,995					4,885		3,900
										4,995					4,885		3,900
ECHO BAY MINES LTD																	
PORT RADIUM	61 30 118 00																
		65	CU	D	D	4	Y	12	1800	300	65	TA	600	60	250	80	200
		65	CU	D	D	4	Y	12	1800	300	65	RU	600	60	250	80	200
		67	CT	D	D	4	Y	6	1200	375	67	GE	550	60	313	80	250
		67	CT	D	D	4	Y	6	1200	375	67	GE	550	60	313	80	250
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	574	68	TA	2300	60	625	80	500
		74	CU	D	D	4	Y	12	1800	500	74	ST	600	60	375	80	300
		75	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	75	TA	2300	60	750	80	600
		77	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	77	BB	60060	60	750	80	600
										3,754					3,626		2,900
										3,754					3,626		2,900
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																	
AKLAVIK	68 14 135 01																
		73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	KA	4160	60	374	80	300
		75	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	75	TA	4160	60	750	80	600
		76	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	76	TA	4160	60	375	80	300
										1,835					1,499		1,200
ARTIC BAY	73 01 85 07																
		74	CU	D	D	4	Y	6	1800	250	74	TA	600	60	200	80	175
		75	CT	D	D	4	Y	6	1200	300	75	CG	600	60	280	80	225
		75	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	75	ON	600	60	190	80	100
										750					670		500
ARCTIC RED RIVER	66 00 134 30																
		74	CU	D	D	4	N	6	1800	134	74	TA	550	60	62	80	50
		74	CU	D	D	4	N	6	1800	134	74	TA	550	60	62	80	50
		75	CU	D	D	4	N	6	1800	134	75	ON	575	60	130	80	100
										402					254		200
BAKER LAKE	64 15 95 45																
		68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
		68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
		68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
		69	LB	D	D	4	Y	8	900	1000	69	BR	2400	60	875	80	700
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	KA	4160	60	750	80	600
		75	CT	D	D	4	Y	12	1200	1290	75	KA	4160	60	925	80	740
										4,066					3,206		2,565
BROUGHTON ISLAND	66 10 56 25																
		69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	ON	600	60	125	80	100
		69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	ON	600	60	125	80	100
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	72	KA	600	60	206	80	165
		73	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	73	KA	600	60	206	80	165
										536					662		530
CAMBRIDGE BAY	69 07 105 03																
		67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	67	TA	4180	60	312	80	350
		67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	72	TA	4160	60	469	80	375
		72	LB	D	D	4	Y	8	900	670	72	BR	4160	60	625	80	500

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	X COORDONNEES LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES					SUR-COMPRI			X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X
		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	938	73	CG	4160	60	875	80	700
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	938	73	CG	4160	60	875	80	700
										3,506					3,156		2,625
CAPE DORSET	64 40 76 00																
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
		73	CT	D	D	4	N	8	1200	400	73	CG	4160	60	375	80	300
		75	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	75	TA	4160	60	750	80	600
										1,760					1,500		1,200
CHESTERFIELD INLET	63 30 90 40																
		68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	CG	575	60	188	80	150
		68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	CG	600	60	250	80	200
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
										959					813		650
CLYDE	70 30 68 30																
		73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	TA	600	60	187	80	150
		73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	TA	600	60	187	80	150
		73	CT	D	D	4	Y	6	1200	270	73	CG	600	60	250	80	200
										892					624		500
COPPERMINE	67 49 115 00																
		67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
		67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
		67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
		72	LB	D	D	4	Y	8	600	500	72	TA	4160	60	469	80	375
		76	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	76	TA	4160	60	750	80	600
										2,540					1,969		1,575
CORAL HARBOUR	64 35 83 40																
		73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	CG	4160	60	375	80	300
											74	KA	4160	60	250	80	200
		74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	4160	60	312	80	250
		74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	4160	60	312	80	250
		74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	4160	60	312	80	250
										1,805					1,561		1,250
ESKIMO POINT	60 40 94 15																
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
		73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
		75	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	75	TA	4160	60	750	80	600
										1,760					1,500		1,200
FORT FRANKLIN	65 25 123 50																
		71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
		71	CU	D	D	4	N	6	1200	450	71	TA	600	60	187	80	200
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
										1,054					687		600
FORT GOOD HOPE	66 20 128 40																
		69	DM	D	D	4	Y	6	1200	270	69	TA	4160	60	188	80	150
		71	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	71	KA	4160	60	375	80	300
		74	CT	D	D	4	Y	8	1800	240	74	CG	2400	60	375	80	300
										945					938		750
FORT LIARD	60 10 124 00																
		68	CU	D	D	4	N	6	1800	134	68	ON	600	60	125	80	100
		75	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	75	TA	600	60	250	80	175
											75	ON	600	60	187	80	150
										619					562		425
FORT MCPHERSON	67 26 134 53																
		67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	74	TA	4160	60	470	80	375
		67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	74	TA	4160	60	470	80	375
		74	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	74	KA	4160	60	750	80	600
										1,920					1,690		1,350
FORT NORMAN	65 00 125 00																
		71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
		72	CU	D	D	4	N	12	1800	510	72	TA	600	60	240	80	200
		77	GM	D	D	2	Y	12	1800	402	77	TA	600	60	375	80	300
										1,081					740		600
FORT RESOLUTION	61 11 113 41																
		60	ML	D	D	4	N	5	600	227	60	EE	4160	60	187	80	150

INTERNAL COMBUSTION X PRIME MOVERS X MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	COORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE X MOTEURS PRIMAIRES X GENERATEURS PRINCIPAUX X																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			68	LB	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
			76	CU	D	D	4	Y	12	1800	670	76	TA	4160	60	526	80	400
											1,293					963		750
FORT SIMPSON	61 52	121 20																
			62	RH	D	D	4	Y	6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	600
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	CG	4160	60	875	80	700
			73	RH	D	D	4	Y		720	1250	73	BR	4160	60	1250	80	1000
			75	RH	D	D	4	Y	12	900	2500	75	TA	4160	60	2250	80	1800
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	TA	4160	60	2500	80	2000
											8,410					7,625		6,100
FORT SMITH	60 00	111 53																
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	TA	4160	60	2500	80	2000
											2,860					2,500		2,000
FROBISHER BAY	63 44	68 28																
			55	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
			59	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
			64	ML	D	R	4	Y	6	400	1212	64	CG	4160	60	1250	80	1000
			65	ML	D	D	4	Y	6	900	739	65	BR	4160	60	625	80	500
			69	ML	D	D	4	Y	8	514	3615	69	BR	4160	60	3231	80	2585
			70	ML	D	D	4	Y	12	514	5462	70	BR	4160	60	4900	80	3920
			76	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	76	EM	4160	60	3125	80	2500
											15,366					14,381		11,505
GJOA HAVEN	67 50	96 00																
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150
			76	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	76	TA	416	06 0	375	0 8	300
											870					749		600
GRISE FIORD	37 10	87 00																
			70	RR	D	D	4	Y	6	1200	100	70	KA	600	60	95	80	75
			75	CU	D	D	4	Y	6	1800	221	75	TA	600	60	206	80	165
			76	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	76	ON	600	60	190	80	150
											521					491		390
HALL BEACH	62 00	73 00																
			73	CU	D	D	4	N	6	1800	200	73	ON	600	60	125	80	100
			75	CU	D	D	4	Y	6	1800	230	75	TA	600	60	250	80	175
											430					375		275
HOLMAN ISLAND	70 50	115 00																
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
			75	CU	D	D	4	Y	6	1800	230	75	TA	600	60	250	80	175
											630					626		475
IGLOOLIK	67 00	81 00																
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	75	TA	4160	60	375	80	300
			76	CT	D	D	4	Y	12	1200	870	76	KA	4160	60	749	80	600
											1,670					1,499		1,200
INUVIK	68 21	134 43																
			60	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	60	BR	4160	60	1250	80	1000
			63	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	63	CG	4160	60	1250	80	1000
			70	ML	D	R	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6475	80	5180
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	690
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	720
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	75	EM	4160	60	3125	80	2500
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	75	EM	4160	60	3125	80	2500
											18,360					17,225		13,590
JEAN MARIE RIVER	61 00	120 45																
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40
											108					100		80
LAC LA MARTE	63 08	117 16																
			74	GM	D	D	4	Y	4	1800	80	74	DO	600	60	52	80	40
			75	GM	D	D	4	Y	4	1800	108	75	TA	575	60	100	80	80
			75	GM	D	D	4	Y	4	1800	108	75	TA	575	60	100	80	80
											296					252		200

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	X COORDONNEES LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	X HP	GENERATEURS PRINCIPAUX ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	X KW
LAKE HARBOUR	62 00 70 00																
		71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
		73	CT	D	D	4	Y	6	1200	280	73	CG	600	60	187	80	150
		75	CU	D	D	4	Y	6	1800	230	75	TA	600	60	250	80	175
										644					562		425
NAHANNI BUTTE	60 45 124 00																
		73	GM	D	D	4	N	4	1800	35	73	DO	120	60	26	80	21
		75	GM	D	D	2	N	4	1800	143	75	DO	120	60	50	80	40
		75	GM	D	D	2	N	4	1800	143	75	DO	120	60	50	80	40
										321					126		101
NORMAN WELLS	65 20 127 02																
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	KA	4160	60	750	80	500
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	CA	4160	60	1000	80	800
		72	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	72	CG	4160	60	875	80	700
										2,570					2,625		2,000
PANGNIRTUNG	65 00 66 00																
		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	KA	600	60	206	80	165
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	CA	600	60	375	80	300
		73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	TA	600	60	375	80	300
		76	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	76	TA	4160	60	1000	80	600
										2,035					1,956		1,365
PAULATUK	69 49 123 59																
		70	GM	D	D	4	Y	4	1800	55	70	DO	230	60	50	80	40
		70	GM	D	D	4	Y	4	1800	55	70	DO	230	60	50	80	40
		77	AM	D	D	2	Y	6	1800	134	77	TA	230	60	125	80	100
										244					225		180
PELLY BAY	66 45 91 00																
		72	GM	D	D	4	Y	4	1800	110	72	DO	240	60	105	80	80
		72	GM	D	D	4	Y	4	1800	110	72	DO	240	60	105	80	80
		73	GM	D	D	4	Y	4	1800	110	73	DO	240	60	105	80	80
		75	GM	D	D	4	Y	8	1800	335	75	TA	240	60	263	80	200
										665					578		440
PINE POINT	60 13 110 52																
		70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6475	80	5180
		77	MW	D	D	4	Y	18	900	3350	77	BB	4160	60	3125	80	2500
										10,530					9,600		7,680
POND INLET	72 41 78 00																
		74	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	74	ON	600	60	190	80	150
		74	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	74	ON	600	60	190	80	150
		75	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	75	TA	4160	60	375	80	300
		76	CU	D	D	4	Y	12	1800	670	76	BB	600	60	526	80	400
										1,470					1,281		1,000
RAE LAKES	64 10 117 20																
		75	GM	D	D	4	Y	4	1800	54	75	DO	120	60	50	80	40
		75	GM	D	D	4	Y	4	1800	110	75	TA	120	60	100	80	80
										164					150		120
RANKIN INLET	63 00 92 50																
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700
		75	CT	D	D	4	Y	12	1200	1290	75	CA	4160	60	875	80	720
										3,870					2,625		2,120
REPULSE BAY	65 50 85 50																
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	145	80	115
		73	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	73	KA	600	60	188	80	150
		76	CT	D	D	4	N	6	1200	475	76	BB	600	60	375	80	300
										875					708		565
RESOLUTE BAY	74 42 94 54																
		76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	KA	2400	60	1050	80	850
		76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	TA	2400	60	1125	80	900
		76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	TA	2400	60	1125	80	900
		76	CT	D	D	4	Y	6	900	100	76	CT	600	60	95	80	75
		76	CT	D	D	4	Y	6	900	100	76	CT	600	60	95	80	75
		76	CT	D	D	4	Y	6	900	100	76	CT	600	60	95	80	75
		76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	BB	2400	60	1125	80	900
		76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	BB	2400	60	1125	80	900

INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	COORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
										6,375					5,835		4,675
SACHS HARBOUR	72 00 125 00																
		72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134	72	TA	600	60	125	80	100
		75	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	75	TA	600	60	375	80	300
		76	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	76	TA	600	60	375	80	300
										1,084					875		700
SNOWDRIFT	62 24 110 24																
		70	DO	D	D	4	Y	4	1800	108	70	TA	600	60	105	80	80
		70	DO	D	D	4	Y	4	1800	108	70	TA	600	60	105	80	80
		76	DO	D	D	4	Y	4	1800	270	76	DO	600	60	250	80	200
										486					460		360
SPENCE BAY	69 30 94 00																
		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	KA	600	60	187	80	150
		73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	CG	4160	60	375	80	300
		75	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	75	KA	600	60	187	80	150
		76	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	76	KA	4160	60	375	80	300
										1,420					1,124		900
TUKTOYAKTUK	69 30 133 00																
		71	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	71	CG	600	60	375	80	300
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	CG	4160	60	750	80	600
										1,395					1,125		900
WHALE COVE	62 50 94 00																
		71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	CT	600	60	188	80	150
		76	CU	D	D	4	Y	6	1800	285	76	VS	600	60	250	80	175
										619					563		425
WRIGLEY	62 10 124 10																
		73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	TA	240	60	94	80	75
		75	GM	D	D	2	Y	6	1800	215	75	TA	600	60	188	80	150
		75	GM	D	D	2	Y	8	1800	285	75	TA	600	60	250	80	200
										615					532		425
YELLOWKNIFE	62 27 114 22																
		69	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	69	BR	4160	60	6437	80	5150
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	TA	4160	60	1000	80	800
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	TA	4160	60	1000	80	800
		74	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	74	EM	4160	60	3125	80	2500
		74	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	74	EM	4160	60	3125	80	2500
										15,480					14,687		11,750
										128,106					114,454		91,016
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST										151,016					134,142		106,801
YUKON																	
CASSIAR ASBESTOS CORPORATION LTD																	
CLINTON CREEK	64 24 140 37																
		66	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	66	KA	4160	60	625	80	500
		67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
		67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
		67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
		67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
		71	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	71	BR	4160	60	1750	80	1400
										10,545					9,375		7,500
										10,545					9,375		7,500
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																	

INTERNAL COMBUSTION — PRIME MOVERS — MAIN GENERATORS

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE — MOTEURS PRIMAIRES — GENERATEURS PRINCIPAUX																		
NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SURCOMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	ANNEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
DAWSON CITY	64 03	139 25																
			67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	CG	4160	60	312	80	250
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
			75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	75	TA	4160	60	1000	80	720
											3,360					2,562		1,970
FARO	60 38	132 25																
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150
											7,180					6,437		5,150
JOHNSONS CROSSING	60 29	133 18																
			75	DO	D	D	4	Y	2	1800	40	75	TA	600	60	38	80	30
			75	DO	D	D	4	Y	2	1800	40	75	TA	600	60	38	80	30
											80					76		60
MAYO	63 31	135 50																
			64	FM	D	D	4	N	6	300	402	64	FM	460	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	75	TA	4160	60	1000	80	800
											1,692					1,375		1,100
WHITEHORSE	60 40	135 00																
			68	ML	D	D	4	Y	12	514	5480	68	BR	6900	60	4900	80	3920
			68	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	68	BR	6900	60	6438	80	5150
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	3350	75	EM	4160	60	3125	80	2500
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	3350	75	EM	4160	60	3125	80	2500
											26,540					24,025		19,220
											38,852					34,475		27,500
YUKON ELECTRICAL CO LTD																		
BEAVER CREEK	62 22	140 52																
			63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2300	60	187	80	150
			69	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	69	NP	2400	60	313	80	250
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	TA	2400	60	250	80	200
											894					750		600
CARMACKS	62 06	136 19																
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	482	68	CM	2400	60	438	80	350
											482					438		350
DESTRUCTION BAY	61 15	138 48																
			66	CT	D	D	4	Y	6	1200	335	66	TA	2400	60	312	80	250
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	274	70	EM	2400	60	250	80	200
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	75	GE	2400	60	400	80	300
											1,039					962		750
HAINES JUNCTION	60 45	137 30																
			58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80	100
			67	CT	D	D	4	N	12	1200	528	67	CM	2400	60	438	80	350
											688					563		450
OLD CROW	67 35	139 50																
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	73	KA	2400	60	187	80	150
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	74	KA	2400	60	187	80	150
											598					499		400
PELLY RIVER CROSSING	62 50	136 34																
			63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2400	60	188	80	150
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	67	TA	2300	60	188	80	150
			76	CT	D	D	4	Y	4	1800	135	76	CM	2400	60	125	80	100
											625					501		400
ROSS RIVER	62 00	132 27																
			73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350
											482					438		350
STEWART CROSSING	63 19	139 26																
			58	UU	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80	100

INTERNAL COMBUSTION	X				PRIME MOVERS					X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	Kw
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	X COORDONNEES LAT	LONG	X ANNEE	FAB	TYPE	CARB	MOTEURS PRIMAIRES CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	X ANNEE	FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	Kw
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100
			71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	CT	240	60	75	80	60
											410					325		260
SWIFT RIVER	60 00	131 15																
			65	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	65	CT	2400	60	75	80	60
			67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	100
											290					200		160
TESLIN	60 10	132 44																
			62	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	62	CM	2400	60	188	80	150
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	67	TA	2400	60	313	80	250
			73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350
											1,057					939		750
WATSON LAKE	60 07	128 48																
			67	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	67	TA	2400	60	625	80	500
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	625	80	500
			72	CT	D	D	4	Y	12	1800	750	72	KA	2400	60	625	80	500
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	535	74	TA	2400	60	375	80	300
			76	CT	D	D	4	Y	4	1200	1115	76	BB	2400	60	1000	80	800
											5,470					4,250		3,400
											12,035					9,865		7,870
YUKON, TOTAL											61,432					53,715		42,870
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE											131166					107566		86,050
											131,166					107,566		86,050
											131,166					107,566		86,050
											131,166					107,566		86,050
CANADA, TOTAL											884,671					761,394		609,019

SECTION 4

GAS TURBINE

TURBINE À GAZ

GAS TURBINE / INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ									MAIN TURBINES / TURBINES PRINCIPALES				MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX							
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	 LONG	YEAR / ANNEE	MFR / FAB	FUEL CYCLE / COMB CYCLE	TURBINE INLET TEMP F / TURBINE TEMP F	PRESSURE RATIO / RAPPORT DE PRESS	SHAFTS NO / ARBRES NO	RPM / T/MN	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F / PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	YEAR / ANNEE	COOLANT / REFRIG	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
NEWFOUNDLAND—TERRE-NEUVE																				
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO																				
HARDWOODS	47 32	52 51	77	RR	D S	90	14.0/1	2		6700	22300	25000	77	BR	A	13800	60	85	54000
											22,300	25,000							54,000
HOLYROOD	47 27	53 06	66	RR	D S	500	10.0/1	1		7650	12500	11300	66	AE	A	13800	60	80	14150
											12,500	11,300				17,700			14,150
STEPHENVILLE	48 33	58 35	76	RR	D S	90	14.0/1	2		6700	22300	25000							
			76	RR	D S	90	14.0/1	2		6700	22300	25000	76	BR	A	13800	60	85	54000
											44,600	50,000				63,500			54,000
											79,400	86,300				81,200			122,150
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																				
GREENHILL	47 05	55 46	76	RR	D S	1460	10.0/1	1		3600	29300	25000	75	BR	A	13800	60	85	26800
											29,300	25,000				31,800			26,800
MOBILE UNIT			74	OR	D S	1450	5.0/1	1		7650	7500	7290	74	EM	A	4160	60	90	7290
											7,500	7,290				8,100			7,290
SALT POND	47 10	55 13	68	RR	D S	932	17.0/1	1		5000	15500	13000	68	AE	A	13800	60	80	14150S
											15,500	13,000				17,700			14,150
											52,300	45,290				57,600			48,240
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											131,700	131,590				138,800			170,390
PRINCE EDWARD ISLAND—ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																				
MARITIME ELECTRIC CO LTD																				
BORDEN	46 15	63 42	71	EE	D S	1700	10.0/1	2	7900	6500	14500	13500	71	EE	A	13800	60	85	14850
			73	BN	D S	1400	9.0/1	1		5100	28000	23600	73	BN	A	13800	60	85	26000
											42,500	37,100				48,100			40,850
											42,500	37,100				48,100			40,850
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD											42,500	37,100				48,100			40,850

GAS TURBINE X									MAIN TURBINES														MAIN GENERATORS												X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	CYCLE	FUEL		TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F		80 F		YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA		POWER FACTOR	KW										
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ X / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	COMB CY-CLE			TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A 0 F	TEMP AMB	80 F		AN-NEE	RE-FRIG FAB		GENERATEURS PRINCIPAUX VOLTS	FREQ	KVA		FACT PUISS	KW											X
NOVA SCOTIA NOUVELLE-ECOSSE																																		
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																																		
BURNSIDE	44 41	63 35	76	PW	D	S		1200	3.0/1	3	3600	35000	30000	76	BR	A	13800	60	35300	85	30000													
			76	PW	D	S		1200	3.0/1	3	3600	35000	30000	76	BR	A	13800	60	35300	85	30000													
			76	PW	D	S		1200	3.0/1	3	3600	35000	30000	76	BR	A	13800	60	35300	85	30000													
			76	PW	D	S		1200	3.0/1	3	3600	35000	30000	76	BR	A	13800	60	35300	85	30000													
												140,000	120,000						141,200		120,000													
TUSKET	43 40	66 00	71	UA	D	S		1350	2.5/1	3	3600	27500	22000	71	BR	A	13800	60	27800	85	25000													
												27,500	22,000						27,800		25,000													
VICTORIA JUNCTION	46 09	60 11	75	PY	D	S		1200	14	3	3600	35000	30000	75	BR	A	13800	60	35300	85	30000													
			76	PY	D	S		1200	14	3	3600	35000	30000	76	BR	A	13800	60	35300	85	30000													
												70,000	60,000						70,600		60,000													
												237,500	202,000						239,600		205,000													
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE												237,500	202,000						239,600		205,000													
NEW BRUNSWICK——NOUVEAU-BRUNSWICK																																		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION																																		
MONCTON	46 10	64 50	71	PY	D	S		1180	2.9/1	3	3600	27000	20000	71	BR	A	13800	60	27500	85	23375													
												27,000	20,000						27,500		23,375													
												27,000	20,000						27,500		23,375													
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK												27,000	20,000						27,500		23,375													
QUEBEC																																		
HYDRO QUEBEC																																		
CADILLAC	48 14	78 23	76	CW	D	S		1935	3.2/1	2	3600	76000	54000	76	BR	A	13800	69	69000	90	54000													
			77	CW	D	S		1935	3.2/1	2	3600	76000	54000	77	BR	A	13800	69	69000	90	54000													
			77	CW	D	S		1935	3.2/1	2	3600	76000	54000	77	BR	A	13800	69	69000	90	54000													
												228,000	162,000						207,000		162,000													
												228,000	162,000						207,000		162,000													
QUEBEC, TOTAL												228,000	162,000						207,000		162,000													
ONTARIO																																		
ONTARIO HYDRO																																		

GAS TURBINE X — MAIN TURBINES — X — MAIN GENERATORS X

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	FUEL	CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	MFR	COOL -ANT	FREQ	VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW
A W MANBY	43 38	79 32																		
			65	CW	O	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			65	CW	O	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			65	CW	O	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			66	CW	O	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	66	CW	A	13800	60	19200	85	16320
											78,000	57,000						76,800		65,280
BRUCE "A"	44 25	81 33																		
			74	GC	O	S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A	13800	60	15200	80	12160
			74	GC	O	S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A	13800	60	15200	80	12160
			74	GC	O	S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A	13800	60	15200	80	12160
			76	GC	O	S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	76	IJ	A	13800	60	15200	80	12160
											56,800	44,000						60,800		48,640
BRUCE HEAVY WATER	44 25	81 33																		
			76	CG	O	S	1100	10.3/1	1	6500	15300	13100	76	CG	A	13800	60	13750	80	11000
			76	CG	O	S	1100	10.3/1	1	6500	15300	13100	76	CG	A	13800	60	13750	80	11000
			77	CG	O	S	1100	10.3/1	1	6500	15300	13100	77	CG	A	13800	60	13750	80	11000
											45,900	39,300						41,250		33,000
DETWEILER	43 43	80 33																		
			67	CW	O	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			67	CW	O	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			67	CW	O	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			67	CW	O	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
											78,000	57,000						76,800		65,280
J CLARK KEITH	42 17	83 06																		
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	2400	60	8820	85	7500
											7,450	5,350						8,820		7,500
LAKEVIEW	43 34	79 33																		
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
											22,350	16,050						26,460		22,500
LAMBTON	42 48	82 26																		
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
											22,350	16,050						26,460		22,500
LENNOX	44 11	56 47																		
			75	SN	O	S	1688	9.2/1	1	14950	3300	2550	76	EM	A	4160	60	3125	80	2500
			75	SN	O	S	1688	9.2/1	1	14950	3300	2550	76	EM	A	4160	60	3125	80	2500
											6,600	5,100						6,250		5,000
NANTICOKE	43 34	79 33																		
			71	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			71	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			71	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR	A	4160	60	8820	85	7500
											22,350	16,050						26,460		22,500
PICKERING	43 50	79 02																		
			70	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			70	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			70	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			72	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			72	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			73	OR	O	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	73	BR	A	4160	60	9375	80	7500
											45,000	30,000						56,250		45,000
RICHARD L HEARN	43 39	79 20																		
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	O	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
											22,350	16,050						26,460		22,500
SARNIA-SCOTT	42 56	82 26																		
			65	CG	O	S			1	5100	15600	12250	65	CG	A	13800	60	17467	85	15000
			65	CG	O	S			1	5100	15600	12250	65	CG	A	13800	60	17467	85	15000
			66	CW	O	S	1500	6.9/1	1	4850	19500	14250	66	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			66	CW	O	S	1500	6.9/1	1	4850	19500	14250	66	CW	A	13800	60	19200	85	16320

INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ X — TURBINES PRINCIPALES — X — GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE	FAB	COMB CYCLE	TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	ANNEE	FAB	REFRIG	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW
A W MANBY	43 38	79 32																
			65	CW	O S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800 60	19200	85	16320
			65	CW	O S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800 60	19200	85	16320
			65	CW	O S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800 60	19200	85	16320
			66	CW	O S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	66	CW	A	13800 60	19200	85	16320
										78,000	57,000					76,800		65,280
BRUCE "A"	44 25	81 33																
			74	GC	O S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A	13800 60	15200	80	12160
			74	GC	O S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A	13800 60	15200	80	12160
			74	GC	O S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A	13800 60	15200	80	12160
			76	GC	O S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	76	IJ	A	13800 60	15200	80	12160
										56,800	44,000					60,800		48,640
BRUCE HEAVY WATER	44 25	81 33																
			76	CG	O S	1100	10.3/1	1	6500	15300	13100	76	CG	A	13800 60	13750	80	11000
			76	CG	O S	1100	10.3/1	1	6500	15300	13100	76	CG	A	13800 60	13750	80	11000
			77	CG	O S	1100	10.3/1	1	6500	15300	13100	77	CG	A	13800 60	13750	80	11000
										45,900	39,300					41,250		33,000
DETWEILER	43 43	80 33																
			67	CW	O S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800 60	19200	85	16320
			67	CW	O S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800 60	19200	85	16320
			67	CW	O S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800 60	19200	85	16320
			67	CW	O S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800 60	19200	85	16320
										78,000	57,000					76,800		65,280
J CLARK KEITH	42 17	83 06																
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	2400 60	8820	85	7500
										7,450	5,350					8,820		7,500
LAKEVIEW	43 34	79 33																
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160 60	8820	85	7500
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160 60	8820	85	7500
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160 60	8820	85	7500
										22,350	16,050					26,460		22,500
LAMBTON	42 48	82 26																
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160 60	8820	85	7500
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160 60	8820	85	7500
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160 60	8820	85	7500
										22,350	16,050					26,460		22,500
LENNOX	44 11	56 47																
			75	SN	O S	1688	9.2/1	1	14950	3300	2550	76	EM	A	4160 60	3125	80	2500
			75	SN	O S	1688	9.2/1	1	14950	3300	2550	76	EM	A	4160 60	3125	80	2500
										6,600	5,100					6,250		5,000
NANTICOKE	43 34	79 33																
			71	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR	A	4160 60	8820	85	7500
			71	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR	A	4160 60	8820	85	7500
			71	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR	A	4160 60	8820	85	7500
										22,350	16,050					26,460		22,500
PICKERING	43 50	79 02																
			70	OR	O S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR	A	4160 60	9375	80	7500
			70	OR	O S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR	A	4160 60	9375	80	7500
			70	OR	O S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR	A	4160 60	9375	80	7500
			72	OR	O S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72	BR	A	4160 60	9375	80	7500
			72	OR	O S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72	BR	A	4160 60	9375	80	7500
			73	OR	O S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	73	BR	A	4160 60	9375	80	7500
										45,000	30,000					56,250		45,000
RICHARD L HEARN	43 39	79 20																
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160 60	8820	85	7500
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160 60	8820	85	7500
			67	OR	O S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160 60	8820	85	7500
										22,350	16,050					26,460		22,500
SARNIA-SCOTT	42 56	82 26																
			65	CG	O S			1	5100	15600	12250	65	CG	A	13800 60	17467	85	15000
			65	CG	O S			1	5100	15600	12250	65	CG	A	13800 60	17467	85	15000
			66	CW	O S	1500	6.9/1	1	4850	19500	14250	66	CW	A	13800 60	19200	85	16320
			66	CW	O S	1500	6.9/1	1	4850	19500	14250	66	CW	A	13800 60	19200	85	16320

COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	GAS TURBINE MFR YEAR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	MAIN TURBINES PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	MAIN GENERATORS MFR	YEAR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	ANNEE FAB	COMB CYCLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	GENERATEURS PRINCIPAUX FAB	ANNEE	REFRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
									70,200	53,000						73,334		62,640
THUNDER BAY	48 22	89 13																
			68 AE	D S	1165	10.0/1	2	4900	14620	11000	68 AE	A	4160	60	16650	85	14150	
			68 AE	D S	1165	10.0/1	2	4900	14620	11000	68 AE	A	4160	60	16650	85	14150	
									29,240	22,000						33,300		28,300
									506,590	376,950						539,444		450,640
ONTARIO, TOTAL									506,590	376,950						539,444		450,640
MANITOBA																		
MANITOBA HYDRO																		
SELKIRK	50 09	96 52																
			67 PY	D S	1060	2.4/1	2	6200 10000	12260	9500	67 BB	A	4160	60	14000	85	11900	
			68 PY	D S	1060	2.4/1	2	6200 10000	12260	9500	68 BB	A	4160	60	14000	85	11900	
									24,520	19,000						28,000		23,800
									24,520	19,000						28,000		23,800
MANITOBA, TOTAL									24,520	19,000						28,000		23,800
SASKATCHEWAN																		
SASKATCHEWAN POWER CORP																		
KINDERSLEY	51 27	109 10																
			58 BB	G S	1150	4.3/1	1	3600	10000	6200	58 BB	A	14400	60	12500	80	10000	
			58 BB	G S	1150	4.3/1	1	3600	10000	6200	58 BB		14400	60	12500	80	10000	
									20,000	12,400						25,000		20,000
LANDIS	52 13	108 24																
			75 TU	G S	1805	10	1	3600	71612	56000	75 EM	A	13800	60	76000	90	68400	
									71,612	56,000						76,000		68,400
REGINA	50 25	104 39																
			60 GE	G S	1450	6.5/1	1	3600	23000	18000	60 CG	A	14400	60	29200	80	23360	
									23,000	18,000						29,200		23,360
SUCCESS	50 26	108 17																
			67 PY	G S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67 SG	A	13800	60	14800	80	11840	
			67 PY	G S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67 SG	A	13800	60	14800	80	11840	
			68 PY	G S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	68 SG	A	13800	60	14800	80	11840	
									45,000	28,500						44,400		35,520
									159,612	114,900						174,600		147,280
SASKATCHEWAN, TOTAL									159,612	114,900						174,600		147,280
ALBERTA																		
ALBERTA POWER LTD.																		

GAS TURBINE / INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ			MAIN TURBINES / TURBINES PRINCIPALES								MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX								
COMPANY NAME / NOM DE LA COMPAGNIE PLANT NAME / NOM DE LA CENTRALE	CO ORDINATES / COORDONNEES LAT	LONG	FUEL / COMB MFR YEAR / ANNEE		CYCLE / CYCLE	TURBINE INLET TEMP F / TURBINE TEMP F	PRESSURE RATIO / RAPPORT DE PRESS	SHAFTS / ARBRES NO	RPM / T/MN	KW CAPACITY AT AMBIENT TEMP / PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	YEAR / ANNEE	COOLANT / REFRIG MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR / FACT PUISS	KW
FORT MCMURRAY	56 44	111 23	75	AO	G S	1750	9.0/1	1	13820	3430	2590	75	IE	A	4160	60	3750	80	3300
										3,430	2,590						3,750		3,300
JASPER	52 53	118 05	75	AO	G S	1750	9.0/1	1	13820	3430	2590	75	IE	A	4160	60	3750	80	3300
										3,430	2,590						3,750		3,300
RAINBOW	58 30	119 30	68	CW	G S	1350	6.0/1	1	3600	28000	21000	68	CW	A	13800	60	32000	86	27500
			70	BB	G S	1456	7.8/1	1	3600	30000	23500	70	BB	A	14400	60	49000	80	39200
										58,000	44,500						81,000		66,700
SIMONETTE	54 27	118 17	66	BB	F S	1350	6.0/1	1	3600	20000	14800	66	BB	A	14400	60	23500	80	18800
										20,000	14,800						23,500		18,800
STURGEON	55 04	117 17	58	BB	F S	1165	4.7/1	1	3600	10000	7000	58	BB	A	14400	60	12500	80	10000
			61	BB	F S	1165	4.7/1	1	3600	8500	6000	61	BB	A	4160	60	9375	80	7500
										18,500	13,000						21,875		17,500
										103,360	77,480						133,875		109,600
CALGARY POWER LTD																			
LETHBRIDGE	49 42	112 50	58	BB	DG S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	58	BB		13800	60	12500	80	10000
			61	BB	DG S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	61	BB		13800	60	12500	80	10000
										21,400	15,000						25,000		20,000
										21,400	15,000						25,000		20,000
CITY OF EDMONTON																			
ROSSDALE	53 35	113 28	58	BB	G S	1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	20000	58	BB	A	13800	60	37500	80	30000
			59	BB	G S	1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	20000	59	BB	A	13800	60	37500	80	30000
										60,000	40,000						75,000		60,000
										60,000	40,000						75,000		60,000
MEDICINE HAT CITY OF																			
MEDICINE HAT	50 03	110 40	75	WY	DG S	1450	6.9/1	1	900	4912	19500	14930	75	WY	A	13800	60	24375	80	19500
										19,500	14,930						24,375		19,500
										19,500	14,930						24,375		19,500
UNIVERSITY OF ALBERTA																			
SOUTH POWER PLANT	53 35	113 28	60	EE	G R	1427	5.0/1	2	7000	8000	2860	2680	60	EE	A	4160	60	2750	80	2200
										2,860	2,680						2,750		2,200
										2,860	2,680						2,750		2,200
ALBERTA, TOTAL										207,120	150,090						261,000		211,300

GAS TURBINE								MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	FUEL CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR	MFR	COOL -ANT	VOLTS	FREQ KVA	POWER FACTOR	KW
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN-NEE	FAB	COMB CY-CLE	TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	TURBINES PRINCIPALES ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE EN KW A 0 F	AMBIANTE 80 F	AN-NEE	FAB	RE-FRIG	VOLTS	FREQ KVA	FACT PUISS	KW
BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE-BRITANNIQUE																			
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																			
GEORGIA	48 55 123 43																		
			58	CG	R S			1		3600	23760	16500	58	CG	13800	60 20963	85	19750
			58	CG	R S			1		3600	23760	16500	58	CG	13800	60 20963	85	19750
			59	CG	R R			1		3600	22572	15200	59	CG	13800	60 20962	85	18000
			59	CG	R R			1		3600	22572	15200	59	CG	13800	60 20962	85	18000
											92,664	63,400				83,850		75,500
KEOGH	50 43 127 29																		
			73	CW	S	1170	8.0/1	3		3600	40500	33000	73	BR A	13800	60 47700	85	40500
											40,500	33,000				47,700		40,500
MOBILE UNIT 87																			
			66	OR	G S			2	1200	7500	6500	5000	66	GE A	12500	60 6250	80	5000
											6,500	5,000				6,250		5,000
MOBILE UNIT 99																			
			67	OR	OG S	1400	3.4/1	2		7500	7500	5000	67	BR A	12500	60 6250	80	5000
											7,500	5,000				6,250		5,000
MOBILE UNIT 100																			
			67	OR	OG S	1400	3.4/1	2		7500	7500	5000	67	BR A	4160	60 6250	80	5000
											7,500	5,000				6,250		5,000
MOBILE UNIT 123																			
			75	DD	D S	1780	8.5/1	1		13820			75	EM A	2400	60 3750	80	3000
																3,750		3,000
PORT MANN	49 18 122 49																		
			59	BB	GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59	BB	13800	60 27750	90	25000
			59	BB	GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59	BB	13800	60 27750	90	25000
			59	BB	GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59	BB	13800	60 27750	90	25000
			59	BB	GC S	1200	15.0/1	2		3600	28600	21000	59	BB	13800	60 27750	90	25000
											114,400	84,000				111,000		100,000
PRINCE RUPERT	54 19 130 19																		
			73	PY	OG S	1900	2.9/1	3	8400	3600	33600	26150	73	BR A	13800	60 33670	85	28619
			75	PY	OG S	1900	2.9/1	3		3600	33600	26150	75	BR A	13800	60 33670	85	28619
											67,200	52,300				67,340		57,238
											336,264	247,700				332,390		291,238
IMPERIAL OIL LTD																			
BOUNDARY LAKE	56 20 120 00																		
			64	OR	G S	1400	4.0/1	1		13000	1500	1000	64	CG A	4160	60 1875	80	1500
			64	OR	G S	1400	4.0/1	1		13000	1500	1000	64	CG A	4160	60 1875	80	1500
			65	OR	G S	1400	4.0/1	1		13000	1500	1000	64	CG A	4160	60 1875	80	1500
											4,500	3,000				5,625		4,500
											4,500	3,000				5,625		4,500
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											340,764	250,700				338,015		295,738

GAS TURBINE X						MAIN TURBINES				X	MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME / PLANT NAME	CO ORDINATES LAT	LONG	FUEL MFR / YEAR	CYCLE	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT 0 F	80 F	YEAR MFR	COOL -ANT	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR KW	
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ X / NOM DE LA COMPAGNIE / NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT	LONG	AN- NEE	FAB	COMB CY- CLE	TURBINE TEMP F	TURBINES PRINCIPALES RAPPORT DE PRESS	NO	ARBRES T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0 F	80 F	X AN- NEE FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX RE- FRIG	FREQ VOLTS	KVA	FACT PUISS KW	X
NORTHWEST TERRITORIES TERRITOIRES DU NORD-OUEST																
NORTHERN CANADA POWER CO																
FORT SMITH	60 00	111 53	63	OR	D S	800	4.0/1	1	1800	13000	1725	1500	63	CG A	2400	60	1875	80	1500
											1,725	1,500					1,875		1,500
											1,725	1,500					1,875		1,500
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											1,725	1,500					1,875		1,500
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE											250325	184993					235500		199050
											250,325	184,993					235,500		199,050
											250,325	184,993					235,500		199,050
											250,325	184,993					235,500		199,050
CANADA, TOTAL											2,157,356	1,650,823					2,239,434		1,930,923

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II — Statistique annuelles.

57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie.

57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.

57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre.

Mensuelle

57-001 Statistique de l'énergie électrique.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

57-202 Electric Power Statistics, Volume II — Annual Statistics.

57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.

57-204 Electric Power Statistics, Volume I — Annual Electric Power Survey of Capability and Load.

57-206 Electric Power Statistics, Volume III — Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment as at December 31.

Monthly

57-001 Electric Power Statistics.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Government
Publications

BINDING SECT. AUG 4 1979

Government
Publications